



सत्यमेव जयते

# The Gujarat Government Gazette

## EXTRAORDINARY

### PUBLISHED BY AUTHORITY

Vol. LXIV ] MONDAY, FEBRUARY 20, 2023 / PHALGUNA 1, 1944

Separate paging is given to this Part in order that it may be filed as a Separate Compilation.

#### PART IV-C

**Statutory Rules and Orders (Other than those published in Parts I, I-A and I-L)  
made by Statutory Authorities other than the Government of Gujarat  
including those made by the Government of India, the High Courts, the  
Director of Municipalities, the Commissioner of Police, the Director of  
Prohibition and Excise, the District Magistrates and the Election  
Commission, Election Tribunals, Returning Officers and other  
authorities under the Election Commission.**

**GUJARAT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (GERC)  
GUJARAT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION  
(NET METERING ROOFTOP SOLAR PV GRID INTERACTIVE SYSTEMS)  
(THIRD AMENDMENT) REGULATIONS, 2022  
NOTIFICATION NO. 02 OF 2022**

**GERC/LEGAL/2023/0257**

**GERC/02/2022:-** In exercise of the powers conferred under Sections 61, 86 and 181 of the Electricity Act, 2003 (Act No. 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Gujarat Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations, to amend the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Net Metering Rooftop Solar PV Grid Interactive Systems) Regulations, 2016 (hereinafter referred to as “Principal Regulations”) namely:

**1) Short Title Extent and Commencement:**

- (i) These Regulations shall be called the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Net Metering Rooftop Solar PV Grid Interactive Systems) (Third Amendment) Regulations, 2022.
- (ii) These Regulations shall extend to the whole of the State of Gujarat.

**2) These Regulations shall come into force with effect from the date of their publication in the Official Gazette.**

**3) Amendment in Regulation 2.1 of the Principal Regulations:**

- (a) The definition clause Regulation 2.1 (i) of the Principal Regulations shall be substituted as under:

“Contracted load” or “Sanctioned load” or “Contracted demand” means the maximum demand in kW, kVA or HP, agreed to be supplied by the Distribution Licensee and indicated in the agreement executed between the Distribution Licensee and the Consumer and the expression “load” shall be construed accordingly;

- (b) In the definition 2.1 (l) “Eligible Consumer” the words “or Third Party Sale” shall be inserted after the word “given that such system is self owned”.
- (c) Addition of New Definition clause “Gross Meter” and “Gross Metering” in Regulation 2.1 of the Principal Regulations:

The following new definition clauses shall stand inserted in Regulation 2.1 after existing Regulation 2.1(m) of the Principal Regulations as Regulation 2.1 (ma) and (mb):

(ma) “Gross Meter” means unidirectional energy meter installed at the point at which the electricity generated by solar energy system of the eligible consumer injects into the grid of Distribution Licensee.

(mb) “gross-metering” means a mechanism whereby the total solar energy generated from Grid Interactive Rooftop Solar Photovoltaic system of a Prosumer and the total energy consumed by the Prosumer are accounted separately through appropriate metering arrangements and for the billing purpose, the total energy consumed by the Prosumer is accounted at the applicable retail tariff and total solar power generated is accounted for at feed-in-tariff determined by the Commission;

- (d) The definition of “net-metering” 2(p) provided in the principal Regulations is substituted by following definitions:

2(p) “net-metering” means a mechanism whereby solar energy exported to the Grid from Grid Interactive Rooftop Solar Photovoltaic System of a Prosumer is deducted from energy imported from the Grid in units (kWh) to arrive at the net imported or exported energy and the net energy import or export is billed or credited or carried-over by the distribution licensee on the basis of the applicable retail tariff by using a single bidirectional energy meter for net-metering at the point of supply;’.

- (e) The following new definition clause shall stand inserted in Regulation 2.1 after existing Regulation 2.1(s) of the Principal Regulations as Regulation 2.1 (sa):

(sa) “prosumer” means a person who consumes electricity from the grid and can also inject electricity into the grid for Distribution Licensee, using same point of supply;

- (f) The following new definition clause shall stand inserted in Regulation 2.1 after existing Regulation 2.1(x) of the Principal Regulations as Regulation 2.1 (xa):

(xa) “Third party” for this Regulations means a developer setting up solar project on the Rooftop/premises of a consumer/prosumer for generation and sale of such power to the consumer/prosumer in the same premises.

**4) Amendment in Regulation 3.1 of Regulation 3 (Scope and Application) of the Principal Regulation:**

The words “or from solar power plant set up by third party” shall be added after the words “who are receiving electricity from its own generating source” and at the end of the said regulations, i.e. after the words “situated in Distribution Licensee area”, the sentence “or prosumer who consumes electricity from the grid and injects electricity from its Solar Power System into the grid for supply to Distribution Licensee using same point of supply” shall be added.

**5) Amendment in Regulation 4 (General Principles) of the Principal Regulation:**

The word “/gross metering” shall be added in first para of the Regulation 4 of Principal Regulations after words “The Distribution Licensee shall provide the net metering” and the word “/prosumer” shall be added between the words “arrangement to the eligible consumer” and the words “who intends to install grid connected Rooftop Solar PV System”.

In first proviso of Regulation 4 the word “/prosumer” shall be added between the word “consumer” and “is eligible to install the grid connected Rooftop Solar PV System”.

**6) Amendment in Regulation 5 (Capacity Targets for Distribution Licensee) of the Principal Regulation:**

The word “/gross metering arrangement” shall be added in first para of the Regulation 5 of Principal Regulations after words “The Distribution Licensee shall provide the net metering arrangement” and the word “/prosumers” shall be added after the word “Eligible consumers”.

- 7) Amendment in Regulation 6 titled “Eligible Consumer and individual project capacity” shall be substituted by the title “Eligible Consumer/Prosumer and individual project capacity”.

- 8) Amendment in Regulation 6.1 (Eligible Consumer and Individual project capacity” of the Principal Regulations:

From the sentence “In addition to the general eligibility defined in Regulation 2.1 (l) of these Regulations, the Eligible Consumer for the Rooftop Solar PV System with net metering shall:”, the words “with net metering” shall stand deleted and the word ‘Prosumer’ inserted after the Eligible Consumer. Accordingly, the said Clause shall read as under:

“In addition to the general eligibility defined in Regulation 2.1(l) of these Regulations, the Eligible Consumer/Prosumer for the Rooftop Solar PV System shall:”,

The Regulation 6.1 (ii) shall be amended by inserting the word “or possess on rental basis” between the words “be in legal possession” and the word “of the premises including the rooftop or terrace or building or infrastructure or open areas of the land or part or combination thereof on which the Solar PV System is proposed to be installed.”

The Regulation 6.1 (iv) shall be substituted by following provisions

iv. consume all of the electricity generated from the Rooftop Solar PV System at the same premises. If the consumer/prosumer is not able to consume all of generated electricity in the same premises, it shall be governed by Regulation 9 of these Regulations.

The following new clauses shall be added after Principal Regulation 6.1 (iv) of the Principal Regulations as Regulation 6.1 (v) and 6.1 (vi).

6.1 (v) Inject all the electricity generated from the Rooftop Solar PV System into the grid as sale to the licensee at the tariff determined by the Commission.

6.1 (vi) Any individual or company or body corporate or association or body of individuals, whether incorporated or not, or artificial juridical person shall be eligible for setting up of Solar Power Systems (SPSs), either for the purpose of captive use and / or for selling of electricity to the Distribution Licensee or Third Party whether or not under the Renewable Energy Certificate (REC) mechanism or fulfilment of Renewable Purchase Obligation subject to provisions of the Electricity Act, 2003, as amended from time to time.

- 9) **Amendment in Regulation 6.2 of the Principal Regulations read with First Amendment and Second Amendment:**

The first para of Regulation 6.2 of the Principal Regulations as well as the amended Regulations (First Amendment) and (Second Amendment) shall stand amended and substituted by following clauses:

- (a) Rooftop Solar PV System shall be permitted under net-metering provision for projects having capacity of 1 kW and above and upto 1000 kW.
- (b) Rooftop Solar PV System shall be permitted for gross-metering provision for projects having capacity of above 10 kW and upto 1000 kW.

Provided that the installed capacity is aligned with the provisions for permitting consumer connections as stated in the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Related Matters) Regulations, 2015 as amended from time to time, read with the provisions of GERC (Terms and Conditions of the Intra-State Open Access) Regulations, 2011 as amended from time to time.

- (c) Capacity of Solar Power Plant set up by the eligible consumers/prosumers:

Subject to limitation specified in clause (a) and (b) above, the capacity of Solar Power Plant set up by the eligible consumers/prosumers are permitted as under:

- (i) Solar Projects set up by residential consumers on their rooftop/premises shall be allowed irrespective of consumer sanctioned load. Incentives under existing schemes can be availed by consumers as per the provisions of the scheme.
- (ii) No capacity restrictions upto sanctioned load/ contracted demand shall be applicable for the captive consumers and project set up under Third Party Sale within the permissible limit.

- (iii) For the projects set up under REC Mechanism for captive use/ third party sale, installation of solar projects shall be allowed up to sanctioned load/contracted demand.
- (iv) The capacity of solar plant set up for fulfillment of RPO requirements shall be permitted regardless of their sanctioned load/ contracted demand.

**10) Amendment in title of Table and at Sr. No. (iv) provided in Regulation 8(2) of the Principal Regulations are amended as under:**

| Sr. No. | Connected load of eligible consumer/prosumer | Connectivity level    |
|---------|--|-----------------------|
| (iv)    | Above 100 kW/kVA                             | 11 V, 3 Phase, 50 Hz. |

**11) Amendment in Regulation 9 of the Principal Regulations and its Second Amendment:**

Regulation 9 “Energy Accounting and Settlement” of the Principal Regulations and its Second Amendment shall be substituted by following Rregulations:

**9. Energy Accounting and Settlement**

- (a) Any energy injected prior to commissioning of the solar project shall be deemed as inadvertent power. The consumer/prosumer of Solar PV owner is not eligible to receive any monetary compensation for such inadvertent power.
- (b) For each billing period, the licensee shall show the (i) quantum of electricity injected by Eligible Consumer from Solar PV System in the grid, (ii) electricity supplied by the Distribution Licensee, (iii) net billed electricity for payment by the consumer and (iv) net exported energy after adjustment against the consumption separately.
- (c) In case of Prosumer set up the Solar Rooftop projects under Gross Metering provision, the electricity generated and supplied from such Solar Rooftop Project to the Distribution Licensee shall be shown separately in the bill issued by the Distribution Licensee for payment of such electricity to the Prosumer at the rate determined by the Commission as per decision of the Commission in Petition No. 1802/2019. The electricity supplied by the Distribution Licensee to such Prosumer shall be stated separately in the bill by the licensee or each billing period for payment as per tariff applicable to such consumer as may be decided by the Commission.
- (d) The Solar Rooftop Power Projects commissioned under the provisions of earlier Notifications of Net Metering Regulations notified by the Commission, the energy accounting of such projects shall be governed by the provisions of Net Metering Regulations under which they were commissioned. However, in case of any addition/reduction in Solar Capacity or Contracted / Sanctioned load, the earlier set-up Solar Rooftop project arrangement shall be considered different and distinct and a fresh agreement under existing Regulations shall be signed for additional capacity.
- (e) In case of the energy supplied by the Rooftop Solar Power Project set up under gross metering mechanism by Residential Consumer and Government consumers on premises having ownership or legal possession shall be purchased by the Distribution Licensee at the rate determined by the Commission in its Order dated 08.08.2019 in Petition No. 1802/2019 for Solar Power Projects under the Policy for Development of Small Scale Distributed Solar Projects, 2019. Draft Agreement is provided herein at Annexure IV.

**9.1 For Residential and Government Consumers**

- 9.1.1 Solar Projects set up by residential consumers on their own rooftop / premises shall be allowed irrespective of consumer sanctioned load subject to limitation of capacity provided in these Regulations. Incentives under existing schemes can be availed by consumers as per the provisions of these Regulations.
- 9.1.2 Solar Projects can also be set up by a developer on the rooftop / premises of a residential consumer for generation and sale of power to such consumer/prosumer in the same premises under Third Party Sale for which the developer and consumer/prosumer shall enter into a lease agreement and/or power sale agreement.

9.1.3 In case of Residential Consumers, the Energy Accounting shall be carried out on Billing Cycle basis.

(i) In the event the electricity injected from the Rooftop Projects set up under Net Metering provisions exceeds the electricity consumed during the billing period, surplus energy generated from the solar project after set off on billing cycle basis shall be purchased by respective Distribution licensee at the following rates.

(a) In case of self-owned systems and SURYA Gujarat scheme consumers:

At Rs.2.25 / unit for the first 5 years from commissioning of project and thereafter for the remaining term of the project at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted under competitive bidding process conducted by GUVNL for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e. either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project.

(b) In case of Third-Party Sale covered under Clause 9.1.2 - At 75% of the simple average of tariff discovered and contracted under competitive bidding process conducted by GUVNL for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.

Such rates shall be declared by GUVNL on six monthly basis and shall be applicable under the agreement to be executed by Distribution licensee with the consumer.

9.1.4 Excess drawl by consumer/Prosumer from the grid, if any, after giving set off in case of Solar Project set up under Net Metering mechanism shall be charged by Distribution Licensee at applicable tariff of respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.

9.1.5 No Banking charges shall be applicable on solar power consumed by Residential Consumers.

9.1.6 The electricity supplied by the Distribution Licensee to Prosumer shall be billed separately at the applicable tariff as determined by the Commission from time to time of respective category of Prosumer for each billing period for payment.

## **9.2 For the projects set up under captive use:**

9.2.1 This section of the Regulations shall refer to industrial, commercial, institutional and other consumers setting up projects under Captive use.

9.2.2 The captive use of electricity for self-consumption within the same premises or at different premises by the consumer must having ownership of SPS shall be as specified in the Electricity Rules, 2005 and amendments made thereto from time to time.

9.2.3 No capacity restrictions shall be applicable under this category subject to consideration of the limit provided for Rooftop projects in Regulations 6.2 of these Regulations.

9.2.4. Installation of Rooftop solar project carried out by the Captive Consumer by keeping ownership and consumption of energy generated from such plant complying the provision specified in the Electricity Rules, 2005 and amendments made thereto from time to time. In such cases the ownership of the plant and energy generated from such plant shall be consumed by the captive consumer as specified in the Electricity Rules, 2005 and amendments made thereto from time to time.

9.2.5 The ownership in Captive Solar Generating plant and consumption of energy on annual basis (financial year basis) from it shall have to be proved as per the provisions of Electricity Rules, 2005 by the members/persons of the Captive Solar Generating plant by submitting necessary data/documents as per the relevant law on annual basis for the financial year. So far as supply and consumption of energy by the members/persons in proportion to their ownership in the CGP as per the provisions of Electricity Rules, 2005 is concerned, the members/persons who are claiming ownership in captive generating plants shall have to prove the same by submitting necessary documents/data on annual basis (financial year basis) with regard to (i) ownership in the captive generating plants and (ii) consumption of energy supplied from the captive generating plants to such members in proportionate to their ownership in the CGP with consideration of provisions of the Electricity Rules, 2005 and prevailing law at the relevant time. Such details shall be submitted to the (i) Chief Electrical

Inspector and (ii) the Distribution Licensee in its license area. In case of failure to prove the Captive Generating Plant status by the owners on annual (Financial Year) basis, the energy supplied from such plant shall be considered as sale by the third party and it shall attract Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge as decided in these Regulations.

- 9.2.6 In case of solar projects set up by HT / EHV consumers for captive use, the energy set-off shall be allowed between 07.00 hours to 18.00 hours of the same day which means the generated solar energy during a day shall be consumed by HT or EHV consumer during 07.00 hours to 18.00 hours on the same day. The surplus energy after the specified period shall be purchased by Distribution Licensee at rates specified under these Regulations.
- 9.2.7 In case of solar projects set up by LT demand-based consumers for captive use, the energy set-off shall be allowed between 07.00 hours to 18.00 hours basis of the same billing cycle which means the generated solar energy during a billing cycle between 7:00 hours to 18:00 hours shall be consumed by the consumer during the specified period of 7:00 hours to 18:00 hours in the same billing cycle.
- 9.2.8 The energy accounting for all other LT consumers i.e., other than demand based LT consumers, shall be on billing cycle basis.
- 9.2.9 The surplus energy, not consumed during the above mentioned period by the consumer after set-off, shall be compensated by Distribution licensees by following Surplus Injection Compensation (SIC) rates.
- a. In case of MSME Manufacturing Enterprises - At Rs 2.25 / unit for first 5 years from commissioning of project and thereafter for the remaining term of the project at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted under competitive bidding process conducted by GUVNL for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- b. In case of other than MSME Manufacturing Enterprises-At 75% of the simple average of tariff discovered and contracted through competitive bidding process conducted by GUVNL for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- 9.2.10 Excess drawl of electricity by the consumer from the grid, if any, after giving set off shall be charged by the Distribution Licensee at the applicable tariff of the respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.
- 9.2.11 Banking charges of Rs.1.50 / unit shall be applicable on solar energy consumed in the case of Demand based Consumers shall be applicable. In case of MSME manufacturing units and other than Demand based Consumers, Banking Charges of Rs.1.10 per unit on Solar Energy consumed shall be applicable. Banking Charges shall not be applicable to government buildings.
- 9.2.12 Projects set up for captive use shall have the option to switch over from captive use to Distribution licensee sale once in their life-time and upon such switch over, the applicable tariff under agreement to be signed with Distribution licensee shall be lowest tariff discovered and contracted in competitive bidding process conducted by GUVNL for non-park based Solar Projects as on the Commercial Operation Date (COD) of the project.

### **9.3 PROJECTS UNDER THIRD PARTY SALE**

- 9.3.1 This section of the Regulations shall refer to industrial, commercial, institutional and other consumers, setting up projects under third party sale.
- 9.3.2 The sale of electricity by the owner of Solar Power Systems/ Projects (SPSs) to separate consumer/prosumer shall be considered as Third-Party Sale. Developers can also install solar rooftop projects on rooftop/ premises of a consumer for generation and sale of power to such consumer/prosumer by entering into lease agreement and/or power sale agreement.
- 9.3.3 Installation of solar rooftop projects by a developer for third party sale to the consumer of Distribution Licensee shall be permitted with consideration of capacity ceiling provided under Regulation 6.2.

- 9.3.4 In case of solar rooftop projects set up by HT / EHV consumers, the energy set-off shall be allowed between 07:00 hours to 18:00 hours of the same day which means the generated solar energy during a day shall be consumed by HT or EHV consumer during 07.00 hours to 18.00 hours on the same day. The surplus energy after the specified period shall be purchased by Distribution licensee at rates specified under these Regulations.
- 9.3.5 In case of solar projects set up by LT demand-based consumers, the energy setoff shall be allowed between 07:00 hours to 18:00 hours basis of the same billing cycle which means the generated solar energy during a billing cycle between 07:00 hours to 18:00 hours shall be consumed by the consumer/prosumer during the specified period in the same billing cycle. While in case of solar projects set up by LT non-demand based consumers, the energy set-off shall be allowed on billing cycle basis.
- 9.3.6 The surplus energy, not consumed by the consumer during the above mentioned set-off period shall be compensated by Distribution Licensees at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted through competitive bidding process conducted by GUVNL for non-park based Solar Projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the Agreement.
- 9.3.7 Excess drawl by consumer from the grid, if any, after giving set off shall be charged by Distribution Licensee at applicable tariff of respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.
- 9.3.8 Banking charges of Rs 1.50 / unit shall be applicable on solar energy consumed in case of Demand based Consumers shall be applicable. In case of MSME units and other than LT Demand based Consumers, Banking Charge of Rs.1.10 per unit shall be applicable on Solar Energy consumed shall be applicable. Banking Charges shall not be applicable to government buildings.

#### **9.4 PROJECT UNDER REC MECHANISM**

- 9.4.1 Developers/Consumers/Prosumer may set up Solar Rooftop Power Projects under the REC mechanism in accordance with the administrative procedure regarding registration and accreditation, as decided by the Central Electricity Regulatory Commission (CERC) and as amended from time to time.
- 9.4.2 In case of projects to be set up for captive / third party sale under REC mechanism, installation of solar projects up to sanctioned load / contracted demand shall be allowed subject to the provisions of Regulation 6.2 and other provision of these Regulations.
- 9.4.3 The energy accounting for the projects set up under REC mechanism shall be carried out on 15-minute time block basis.
- 9.4.4 In case of projects set up for captive / third party sale under REC Mechanism, surplus energy after giving set-off on 15 minute time block basis, shall be compensated by Distribution Licensees at 65% of the simple average of tariff discovered and contracted by GUVNL through competitive bidding process for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- 9.4.5 Excess drawl by consumer from the grid, if any, after giving set-off shall be charged by Distribution Licensee at applicable tariff of respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.
- 9.4.6 In case Distribution licensee agrees to purchase the electricity component of power from a project under REC Mechanism, the applicable tariff payable by Distribution Licensees shall be, 65% of the simple average of tariff discovered and contracted by GUVNL through competitive bidding process for non-Park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the date on which the PPA is executed. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- 9.4.7 No banking charges shall be applicable.
- 9.4.8 In case of Projects set up for third party sale, Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge shall be applicable similar to normal open access consumers as determined by the Commission from time to time.

- 9.4.9 Transmission and Wheeling charges and losses as determined by the Commission shall be levied as applicable depending on the location of the plant and the point of consumption.

## **9.5 SOLAR PROJECTS FOR RPO COMPLIANCE**

- 9.5.1 Consumers shall be allowed to set up projects to fulfill their RPO requirements regardless of their contracted demand subject to the provisions of Regulation 6.2 and other provisions of these Regulations. For such projects the energy accounting shall be done on a 15 minute time block basis.
- 9.5.2 The surplus solar energy purchased by Distribution Licensee from captive / third party solar projects shall be considered for fulfilling RPO of such Distribution Licensee.
- 9.5.3 The surplus energy injected into the Grid shall be compensated by Distribution Licensee at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted by GUVNL through competitive bidding process for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- 9.5.4 Excess drawl by consumer from the grid, if any, after giving set off shall be charged by Distribution Licensee at applicable tariff of respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.
- 9.5.5 No banking charges shall be applicable.

### **12) Amendment in Regulation-12 Applicability of other charges:**

An amendment in Regulation 12.1 shall be made by adding the word “captive use” between the words “Eligible Consumer’s premises” and “shall be exempted from transmission charge, transmission loss.....”

The following new Regulation 12.2 on Wheeling and Transmission of electricity and Regulation 12.3 on Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge shall be added/inserted after Principal Regulation 12.1.

## **12.2. WHEELING & TRANSMISSION OF ELECTRICITY:**

- 12.2.1 Whenever wheeling/transmission of power for captive consumption/ third party sale shall be allowed with open access permission by the licensee, in such condition, transmission charges, transmission losses, wheeling charges and unit losses as applicable to normal open access consumers shall be applied.

While in case of energy generated from solar power projects is consumed by the consumer/prosumer with same point of injection and consumption within the same premises without use of grid, no transmission/wheeling charges and losses shall be applied.

## **12.3 CROSS SUBSIDY SURCHARGE AND ADDITIONAL SURCHARGE**

- 12.3.1 Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge shall not be applicable in case of Captive Projects. In case of projects set up for Third Party sale, Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge shall be equal to charges for normal open access consumers. These charges shall be applicable as determined by the Commission from time to time.

### **13) Metering Arrangement**

The following new Regulation 13.7 on Metering Arrangement shall be added after Principal Regulations after Regulation 13.6:

- 13.7 In case of consumers having contracted load / sanctioned demand not exceeding 1 MW, Distribution licensees may allow installation of non-ABT meters at consumer level reprogrammed at consumer's cost as per the energy accounting requirement.

### **14) Penalty or Compensation:**

The following new Regulations on “Un-authorized installation of additional Solar Modules or replacement of Solar Module without approval of Distribution Licensee attract” to be inserted after Regulation 16.

## **16.1 Replacement/Repairing of parts of the existing Solar Rooftop Projects**

In case of existing Solar Rooftop Power Project whenever any Solar PV modules/inverters or any part is damaged or not working, the Solar Rooftop Power Project owner may replace such part of Solar Rooftop



Power Plant. In case the Solar PV modules/inverters or other parts of the Project are not available of earlier capacity of such part when the plant was commissioned and made operative, in such condition, the parts which are damaged or defective can be replaced with the parts which will be available at relevant time of replacement of such part. The Solar Rooftop Power Project owner shall intimate immediately to the licensee about the replacement of Solar PV modules or any parts for information and records of the licensee. The licensee shall verify such replacement of Solar PV modules or other parts, within 30 days, from the receipt of such application from the Solar Rooftop owner, failing which will be deemed as approved by the licensee.

**16.2 Addition in capacity of Solar Rooftop Plants by owner without approval of the licensee**

The addition of Solar Modules after commissioning of Solar Power Plant by consumer/Solar Power Generator for which Agreement for Sale/Purchase signed between the Solar Project Developer/Distribution licensee or Consumer/Prosumer will be considered as 'Un-authorized Capacity Addition'. It shall attract penalty for utilization of generation from such plant at twice the applicable tariff for such Solar Developer/Consumer for the period of such additional capacity and equipments of Solar Power Plant to the extent of added unauthorized solar power plant capacity.

**16.3 Installation and connectivity of Solar Rooftop Project with the licensee network without any approval/permission**

Any installation of new Solar Rooftop Project without approval of concerned distribution licensee shall be qualified as unauthorized connection/use and it shall attract penalty for utilization of generation from such plant at twice of the applicable tariff for such Solar Developer/Consumer for the period of such capacity and equipments of Solar Power Plant to the extent of unauthorized solar power plant capacity connected without approval of licensee and such equipments of solar power plant shall liable to be removed.

**Roopwant Singh, IAS**

Secretary,

Gujarat Electricity Regulatory Commission  
Gandhinagar, Gujarat.

Place: Gandhinagar.

Date: 31/05/2022.

**In Annexure-I (ABBREVIATIONS)**

**The Abbreviation SPS – SOLAR POWER SYSTEM inserted between SPV – Solar Photo Voltaic and TVM-Tri-Vector Meter**

**Annexure-IV****Inter connection Agreement between Distribution Licensees and Solar Rooftop PV Project Owner**

The Distribution Licensee shall consider the relevant/applicable clauses of this Model Agreement and remove other clauses which are not applicable while executing any agreement with consumers/prosumers.

**Net Metering/Gross-Metering Inter Connection Agreement**

This Agreement is made and entered into at (location) \_\_\_\_\_ on this (date) \_\_\_\_\_ day of (month) \_\_\_\_\_ year \_\_\_\_\_ between the Consumer/Prosumer/Solar Power System (SPS) developer under third party sale, by the name of ----- having premises at (address) \_\_\_\_\_ as first party

**AND**

\_\_\_\_\_ (Name of the Distribution Licensee), Company registered under the Companies Act 1956/2013 and functioning as the “Distribution Licensee” under the Electricity Act 2003 having its Head Office at, \_\_\_\_\_ (hereinafter referred to as \_\_\_ or Distribution Licensee which expression shall include its permitted assigns and successors) a Party of the Second Part.

“AND, WHEREAS \_\_\_\_\_ (name of the consumer/Prosumer/SPS developer under third party sale) desires to set-up such Solar Photovoltaic Rooftop System of \_\_\_ kW at \_\_\_\_\_ connected with (Name of the Distribution Licensee)’s grid at \_\_\_\_\_ Voltage level for his/her/its own use or sale to consumers under third party sale to Distribution Licensee within the same premises using the same point of supply”.

WHEREAS, the Gujarat Energy Development Agency (GEDA)/ Gujarat Urja Vikas Nigam Limited through letter dated \_\_\_\_\_ has registered for developing and setting up \_\_\_ kW own Rooftop Solar PV System for his/her/its own use, third party sale or sale to licensee under Gujarat Solar Power Policy – 2021 read with Order No. 03 of 2020 dated 08.05.2020 and Orders dated 11.06.2021 & 06.07.2021 in Petition No. 1936 of 2021 at his/her/its premises in legal possession or premises at rental basis including rooftop or terrace.

AND WHEREAS, the Distribution Licensee agrees to provide grid connectivity to the Consumer/Prosumer/SPS developer under third party sale for injection of the electricity generated from his Rooftop Solar PV System of capacity \_\_\_ kilowatts (kW) into the power system of Distribution Licensee and as per conditions of this agreement and in compliance with the applicable Policy / Rules / Regulations/ Codes (as amended from time to time) by the Consumer/Prosumer/SPS developer under third party sale which includes-

1. Government of Gujarat Solar Power Policy, 2021
2. Electricity (Rights of Consumers) Rules, 2020
3. Central Electricity Authority (Measures relating to Safety and Electric Supply) Regulations, 2010.
4. Central Electricity Authority (Technical Standards for Connectivity to the Grid) Regulations, 2007 as amended from time to time.
5. Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) Regulations, 2006 as amended from time to time.
6. Gujarat Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code & Related Matters) Regulations, 2015 as amended from time to time.
7. Gujarat Electricity Regulatory Commission Distribution Code, 2004 and amendments thereto,
8. Instruction, Directions and Circulars issued by Chief Electrical Inspector from time to time.
9. CEA (Technical Standards for connectivity of the Distributed Generation) Regulations, 2013 as amended from time to time.

Both the parties hereby agree as follows:

**1. Eligibility**

- 1.1 Consumer/Prosumer/SPS developer under third party sale shall own the Rooftop Solar PV System set up on its own premises or premises in his legal possession, on lease or rental basis.
- 1.2 Consumer needs to consume electricity generated from the Solar Power System set up in the same premises using same point of supply where Rooftop Solar PV System is set up.
- 1.3 Consumer/Prosumer/SPS developer under third party sale shall ensure capacity of Rooftop Solar not to exceed than the limit specified in the Regulations. If it is violated then provisions of unauthorized use shall be applicable and consumer/prosumer/SPS developer shall be penalized as per the provisions of these Regulations.
- 1.4 Consumer/Prosumer/SPS developer under third party sale has to meet the standards and conditions as specified in Gujarat Electricity Regulatory Commission Regulations and Central Electricity Authority Regulations and provisions of Government of Gujarat's Solar Power Policy, 2021 for being integrated into grid/distribution system.
- 1.5 Prosumer shall inject the electricity generated from Solar Power System into the grid to supply/sale to the Distribution Licensee.

**2. Technical and Interconnection Requirements**

- 2.1 Consumer/Solar Project Developer under third party sale agrees that his/it Rooftop Solar PV System and Net Metering System will conform to the standards and requirements specified in the Policy, Regulations and Supply Code as amended from time to time.
- 2.2 Prosumer agrees that his/it Rooftop Solar PV System and Gross Metering System will conform to the standards and requirements specified in the Electricity Rules, Policy, Supply Code and Regulations notified by the Commission as amended from time to time.
- 2.3 Consumer/Solar Power System Developer under third party sale/Prosumer agrees that he/she/it has installed or will install, prior to connection of Rooftop Solar Photovoltaic System to Distribution Licensee's distribution system, an isolation device (both automatic and inbuilt within inverter and external manual relays) and agrees for the Distribution Licensee to have access to and operation of this, if required and for repair & maintenance of the distribution system.
- 2.3 Consumer/ Solar Power System Developer under third party sale/Prosumer agrees that in case of non-availability of grid, Rooftop Solar Photovoltaic System will disconnect/isolate automatically and his/it plant will not inject power into the Licensee's distribution system.
- 2.4 All the equipments connected to the distribution system shall be compliant with relevant International (IEEE/IEC) or Indian Standards (BIS) and installations of electrical equipments must comply with Central Electricity Authority (Measures of Safety and Electricity Supply) Regulations, 2010 as amended from time to time.
- 2.5 Consumer/ Solar Power System Developer under third party sale/Prosumer agrees that licensee will specify the interface/inter connection point and metering point.
- 2.6 Consumer/ Solar Power System Developer under third party sale/Prosumer and licensee agree to comply with the relevant CEA Regulations in respect of operation and maintenance of the plant, drawing and diagrams, site responsibility schedule, harmonics, synchronization, voltage, frequency, flicker etc.
- 2.7 In order to fulfill Distribution Licensee's obligation to maintain a safe and reliable distribution system, Consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale agrees that if it is determined by the Distribution Licensee that Consumer's/ Prosumer's/Solar Power System Developer's Rooftop Solar Photovoltaic System either causes damage to and/or produces adverse effects affecting other consumers or Distribution Licensee's assets, Consumer/Prosumer/SPS Developer will have to disconnect Rooftop Solar Photovoltaic System immediately from the distribution system upon direction from the Distribution Licensee and correct the problem to the satisfaction of Distribution Licensee at his own expense prior to reconnection.
- 2.8 The consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale shall be solely responsible for any accident to human being/animals whatsoever (fatal/non-fatal/departamental/non-departamental) that may occur due to back feeding from the Rooftop Solar plant when the grid supply is off if so decided by CEI. The Distribution

Licensee reserves the right to disconnect the consumer's installation at any time in the event of such exigencies to prevent accident or damage to man and material.

### 3. Clearances and Approvals

- 3.1 The Consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale shall obtain all the necessary statutory approvals and clearances (environmental and grid connection related) before connecting the photovoltaic system to the distribution system.

### 4. Access and Disconnection

- 4.1 Distribution Licensee shall have access to metering equipment, SPS and disconnecting means of the Rooftop Solar Photovoltaic Systems, both automatic and manual, at all times.
- 4.2 In emergency or outage situation, where there is no access to the disconnecting means, both automatic and manual, such as a switch or breaker, Distribution Licensee may disconnect service to the premises of the Consumer.

### 5. Liabilities

- 5.1 Consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale shall indemnify Distribution Licensee for damages or adverse effects from his negligence or intentional misconduct in the connection and operation of Rooftop Solar Photovoltaic System.
- 5.2 Distribution Licensee shall not be liable for delivery or realization by the Consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale of any fiscal or other incentive provided by the Central/State Government.
- 5.3 Distribution Licensee may consider the quantum of electricity generation from the Rooftop Solar PV System set up by the project developer under third party sale or owned and operated by (i) Residential Consumers, (ii) Projects set up under Captive or Third Party, (iii) Projects set up under RPO or REC mechanism toward RPO compliance.

### 6. Metering:

Metering arrangement shall be as per Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) Regulations, 2006 as amended from time to time.

- (a) In case of Residential Consumers, Bi-directional meter shall be installed of same accuracy class as installed before setting up of Rooftop Solar PV System.

- (b) In case of Industrial, Commercial, Government Institutions and other consumers-

- (i) Projects set up under Captive or Third Party Sale:

Bi-directional meter shall be installed of same accuracy class as installed before setting up of Rooftop Solar PV System.

- (ii) Projects set up under RPO or REC Mechanism:

ABT compliant meter having 15 minute integration shall be installed.

Provided that separate generation meter shall be installed in all projects irrespective of arrangement i.e. net metering or gross metering.

### 7. Commercial Settlement

All commercial settlements under this agreement shall be as per GERC (Net Metering Rooftop Solar PV Grid Interactive Systems) Regulations, 2016 amended from time to time and Order No. 3 of 2020 dated 08.05.2020 and Suo-Motu Order No. 06 of 2020 dated 05.08.2020 of the Gujarat Electricity Regulatory Commission and any subsequent orders in this regard.

In case of the energy injected from Solar Power System set up by the prosumer sale to Distribution Licensee under gross metering arrangement shall be purchased by the Distribution Licensee at the rate mechanism decided and specified by the Commission in its Order dated 08.08.2019 in Petition No. 1802 of 2019, pertaining to tariff for the Solar Power Projects set-up under "Policy for Development of Small Scale Distributed Solar Projects – 2019" as under:

“ Applicable Tariff

Tariff applicable shall be as per following mechanism:

The tariff contracted in the competitive bidding process conducted by GUVNL at which PPAs are signed for procurement of Solar Power from projects located outside Solar Park prevailing as on 31st March (computed based on simple average of such tariff discovered and contracted over six months ending on 31st March) of any given year with an addition of Rs. 0.20 per unit shall be the applicable tariff at which the PPAs shall be signed during the immediately succeeding period of April to September by Obligated Entities with these Solar Projects under these Regulations and similarly the contracted tariff prevailing as on 30th September of any given year (computed based on simple average of such tariff discovered and contracted over six months ending on 30th September) with an addition of Rs. 0.20 per unit shall be the applicable tariff for PPAs to be signed during the immediately succeeding period of October to March. The Rs. 0.20 per unit addition in tariff is allowed for Rs. 0.12 per unit for saving in transmission loss as power will be injected in distribution grid and Rs. 0.08 per unit is to compensate for expensive land cost, higher capital investment and maintenance cost due to small size of projects.

The above mentioned tariff shall be applicable for a PPA term of 25 years from Commercial Operation Date of the Projects.”

The commercial settlement will be as follows:

#### **7.1 GROSS METERING ARRANGEMENT:**

The gross solar energy generated and registered in the Solar generation meter during billing cycle shall be compensated by the Distribution Licensee at the rate determined by the Commission in its Order 08.08.2019 in Petition No. 1802 of 2019 for Solar Power Projects set up under “Policy for Development of Small Scale Distributed Solar Projects – 2019”.

#### **7.2 For Residential and Government Consumers:**

- (i) In case of Residential Consumers, the Energy Accounting shall be carried out on Billing Cycle basis.
- (ii) “In case of net export (net injection) of energy by the consumer to distribution grid during billing cycle, the Distribution Licensee shall compensate for surplus power, after giving set off against consumption during the billing period, at following rates:
- (iii) In case of self-owned systems and SURYA Gujarat scheme consumers:
  - (a) At Rs.2.25 / unit for the first 5 years from commissioning of project and thereafter for the remaining term of the project at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted under competitive bidding process conducted by GUVNL for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e. either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project.
  - (b) In case of Third-Party Sale covered under Clause 9.2 -At 75% of the simple average of tariff discovered and contracted under competitive bidding process conducted by GUVNL for Non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of agreement.

Such rates shall be declared by GUVNL on six monthly basis and shall be applicable under the connectivity agreement to be executed by Distribution Licensees.

#### **7.3 For the projects set up under Captive use:**

- (i) In case of solar projects set up by HT / EHV consumers for captive use, the energy set-off shall be allowed between 07.00 hours to 18.00 hours of the same day meaning thereby, the generated solar energy during a day shall be consumed by HT or EHV consumer during 07.00 hours to 18.00 hours on the same day.
- (ii) In case of solar projects set up by LT demand-based consumers for captive use, the energy set-off shall be allowed between 07.00 hours to 18.00 hours basis of the same billing cycle meaning thereby, the generated solar energy during 7:00 hours to 18:00 hours billing cycle shall be consumed by the consumer during the specified period, of 7:00 hours to 18:00 hours in the same billing cycle.

- (iii) The energy accounting for all other LT consumers i.e., other than demand based LT consumers shall be on billing cycle basis.
- (iv) The surplus energy, not consumed by the consumer during the above mentioned after set off period shall be compensated by Distribution Licensees at following rates (SIC).
  - (a). In case of MSME Manufacturing Enterprises - At Rs 2.25 / unit for first 5 years from commissioning of project and thereafter for the remaining term of the project at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted under competitive bidding process conducted by GUVNL for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
  - (b). In case of other than MSME Manufacturing Enterprises-At 75% of the simple average of tariff discovered and contracted through competitive bidding process conducted by GUVNL for Non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- (v) Excess drawl by consumer from the grid, if any, after giving set off shall be charged by the Distribution Licensee at the applicable tariff of the respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.
- (vi) In case of projects set up for captive use, no cross-subsidy surcharge and additional surcharge shall be applicable.
- (vii) Banking charges of Rs.1.50/ unit shall be applicable on solar energy consumed in case of Demand based Consumers shall be applicable. In case of MSME units and other than Demand based Consumers, Banking Charges of Rs.1.10 per unit on Solar Energy consumed shall be applicable. Banking Charges shall not be applicable to government buildings.

#### **7.4 For the projects set up under third party sale:**

- (i) In case of solar projects set up by HT / EHV consumers, the energy set-off shall be allowed between 07.00 hours to 18.00 hours of the same day meaning thereby, the generated solar energy during a day shall be consumed by HT or EHV consumer during 07.00 hours to 18.00 hours on the same day. The surplus energy after the specified period shall be purchased by Distribution licensee at rates specified under these Regulations.
- (ii) In case of solar projects set up by LT demand-based consumers, the energy setoff shall be allowed between 07.00 hours to 18.00 hours basis of the same billing cycle meaning thereby, the generated solar energy during 7:00 hours to 18:00 hours of a billing cycle shall be consumed by the consumer during the specified period of 7:00 hours to 18:00 hours in the same billing cycle. While in case of Solar Rooftop project set up by other than demand based LT consumers the energy generated shall be given set-off on billing cycle basis.
- (iii) The surplus energy injected into the Grid during the above mentioned set-off period shall be compensated by Distribution Licensees at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted by GUVNL through competitive bidding process for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- (iv) Excess drawl of electricity by consumer from the grid, if any, after giving set off shall be charged by Distribution Licensee at applicable tariff of respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.
- (v) No Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge shall be applicable in case of captive consumption. But, in case of third party sale projects, both these charges shall be applicable. These surcharges shall be similar to normal open access consumers as determined by the Commission from time to time.
- (vi) Banking charges of Rs 1.50 / unit shall be applicable on solar energy consumed in case of Demand based Consumers shall be applicable. In case of MSME units and other than Demand based Consumers, Banking

Charge of Rs.1.10 per unit on Solar Energy Consumed shall be applicable. Banking Charges shall not be applicable to government buildings.

**7.5 For the projects set up under REC mechanism:**

- (i) Developers may set up solar power projects under the REC mechanism in accordance with the administrative procedure regarding registration and accreditation, as decided by the Central Electricity Regulatory Commission (CERC), and as amended from time to time.
- (ii) In case of projects to be set up for captive/third party sale under REC mechanism, installation of solar projects up to sanctioned load/contract demand shall be allowed subject to the provision of Regulation 6.2 and other provisions of these Regulations.
- (iii) The energy accounting for the projects set up under REC mechanism shall be carried out on 15-minute time block basis.
- (iv) In case of projects set up for captive/third party sale under REC mechanism, surplus energy after giving set-off on 15 min time block basis, shall be compensated by Distribution Licensees at 65% of the simple average of tariff discovered and contracted by GUVNL through competitive bidding process for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- (v) Excess drawl by consumer from the grid, if any, after giving set off shall be charged by Distribution Licensee at applicable tariff of respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.
- (vi) In case Distribution Licensee agrees to purchase the electricity component of power from a project under REC mechanism, the applicable tariff payable by Distribution Licensees shall be, 65% of the simple average of tariff discovered and contracted by GUVNL through competitive bidding process for non-Park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the date on which the PPA is executed. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- (vii) No banking charges shall be applicable.
- (viii) In case of Projects set up for third party sale, Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge shall be applicable similar to normal open access consumers as determined by the Commission from time to time.

**7.6 For the projects set up for RPO compliance:**

- (i) Consumers shall be allowed to set up projects to fulfill their RPO requirements regardless of their contracted demand. For such projects the energy accounting shall be done on a 15 minute time block basis.
- (ii) The surplus solar energy purchased by Distribution Company from captive/third party solar projects shall be considered for fulfilling RPO of such Distribution Licensee.
- (iii) The surplus energy injected into the Grid shall be compensated by Distribution licensee at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted by GUVNL through competitive bidding process for non-park based solar projects in the preceding six months period, i.e., either April to September or October to March as the case may be, from the Commercial Operation Date (COD) of the project. The same shall remain fixed for the entire term of the agreement.
- (iv) Excess drawl by consumer from the grid, if any, after giving set off shall be charged by Distribution Licensee at applicable tariff of respective category of consumer as determined by the Commission from time to time.
- (v) Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge shall not be applicable in case of captive consumption. For third party sale projects, both the charges shall be applicable. These surcharges shall be similar to normal open access consumers as determined by the Commission from time to time.
- (vi) No banking charges shall be applicable.

**8. Connection Costs**

- 8.1 The Consumer/ Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale shall bear all costs related to setting up of Rooftop Solar Photovoltaic System including metering and inter-connection. The Consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale agrees to pay the actual cost of modifications and upgrades to the service line, cost of up gradation of transformer to connect photovoltaic system to the grid in case it is required.

**9. Inspection, Test, Calibration and Maintenance prior to connection:**

Before connecting, Consumer/ Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale shall complete all inspections and tests finalized in consultation with the (Name of the Distribution license) and if required Gujarat Energy Transmission Corporation Limited (GETCO) to which his equipment is connected. Consumer/ Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale shall make available to Distribution Licensee all drawings, specifications and test records of the project or generating station as the case may be.

**10. Records:**

Each Party shall keep complete and accurate records and all other data required by each of them for the purposes of proper administration of this Agreement and the operation of the Rooftop Solar PV System.

**11. Dispute Resolution:**

- 11.1 All disputes or differences between the Parties arising out of or in connection with this Agreement shall be first tried to be settled through mutual negotiation, promptly, equitably and in good faith.
- 11.2 In the event that such differences or dispute between the Parties is not settled through mutual negotiations within 60 days or mutually extended period, after such dispute arises, then for
- any dispute in billing pertaining to energy injection and billing amount, it would be settled by the Consumer Grievance Redressal Forum and Electricity Ombudsman.
  - any other issues pertaining to the Regulations and its interpretation; it shall be decided by the Gujarat Electricity Regulatory Commission following appropriate prescribed procedure.

**12. Termination:**

- 12.1 The Consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale can terminate agreement at any time by giving 90 days prior notice to Distribution Licensee.
- 12.2 Distribution Licensee shall have right to terminate Agreement with 30 days prior written notice, if Consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale commits breach of any of the terms of this Agreement and does not remedy the breach.
- 12.3 Consumer/Prosumer/Solar Power System Developer under third party sale shall upon termination of this Agreement, disconnect the Rooftop Solar Photovoltaic System from Distribution Licensee's distribution system within one week to the satisfaction of Distribution Licensee.

**Communication:**

The names of the officials and their addresses, for the purpose of any communication in relation to the matters covered under this Agreement shall be as under:

|   |  |
|---|--|
| <p>In respect of the<br/>(Name of Distribution Licensee):</p><br><br><br><br><p>* Additional C.E.(R&amp;C)<br/>____ Gujarat Vij Company Limited/Equivalent<br/>Authority,</p> | <p>In respect of the Consumer/ Prosumer/ Solar Power System<br/>Developer under third party sale</p><br><br><br><br><p>(_____)</p> |
|---|--|



Authorised person by the Distribution Licensee ...

IN WITNESS WHEREOF, the Parties hereto have caused this Agreement to be executed by their authorised officers, and copies delivered to each Party, as of the day and year herein above stated.

| FOR AND ON BEHALF OF Distribution Licensee | FOR AND ON BEHALF OF THE PROJECT OWNER |
|--|--|
| _____                                      | _____                                  |
| Authorized Signatory                       | Authorized Signatory                   |
| WITNESSES                                  | WITNESSES                              |
| 1. _____                                   | 1. _____                               |
| ( _____ )                                  | ( _____ )                              |
| 2. _____                                   | 2. _____                               |
| ( _____ )                                  | ( _____ )                              |

### ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (GERC)

#### ગાંધીનગર

(નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલર પી વી ગ્રીડ ઇન્ટર એક્ટિવ સિસ્ટમ) (ત્રીજો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૨૨.

૨૦૨૨ નું જાહેરનામું નં.-૨.

જીઈઆરસી/લીગલ/૨૦૨૩/૦૨૫૭

જીઈઆરસી/૦૨/૨૦૨૨:- ૨૦૦૩ના (૨૦૦૩નો અધિનિયમ નં.૩૬) વીજળી અધિનિયમની કલમ ૬૧, ૮૬ અને કલમ ૧૮૧ અન્વયે સોંપેલી સત્તાની રૂ એ, અને આ અંગે તેને સક્ષમ બનાવતી અન્ય તમામ સત્તાઓની રૂ એ, અને આગલાં પ્રકાશન પછી ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, સાથે ૨૦૧૬ ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરીંગ રૂફ ટોપ સોલર પી વી ગ્રીડ ઇન્ટર એક્ટિવ સિસ્ટમ) વિનિયમોમાં સુધારો કરવા નીચેના વિનિયમો (અહીં હવે પછી ‘મુખ્ય વિનિયમો’ તરીકે ઉલ્લેખ કર્યો છે.) કરે છે :-

#### (૧) ટૂંકું શીર્ષક, વ્યાપ અને પ્રારંભ :

- આ વિનિયમો ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરીંગ રૂફ ટોપ સોલર પી વી ગ્રીડ ઇન્ટર એક્ટિવ સિસ્ટમ) (ત્રીજો સુધારો) વિનિયમો કહેવાશે.
- આ વિનિયમો સમગ્ર ગુજરાત રાજ્યને લાગુ પડશે.

#### (૨) આ વિનિયમો, સરકારી રાજપત્રમાં તેના પ્રકાશનની તારીખથી અમલમાં આવશે.

#### (૩) મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૨.૧ માં સુધારો.

- મુખ્ય વિનિયમોમાં વ્યાખ્યા ખંડના વિનિયમ ૨.૧ (I) ને નીચે મુજબ બદલવામાં આવશે. કરારબદ્ધ વીજભાર, કે ‘મંજૂર કરેલ વીજભાર’ કે ‘કરારબદ્ધ માંગ’ એટલે KW, KVA કે HPમાં અધિકતમ માંગ, જે પૂરી પાડવા વિતરણ પરવાનેદાર સહમત થયેલ હોય અને વિતરણ પરવાનેદાર તથા ગ્રાહક વચ્ચે કરાયેલી સમજૂતીમાં તેનો નિર્દેશ હોય અને ‘વીજભાર’ શબ્દનો અર્થ તદ્દનુસાર કરાશે.
- ‘પાત્ર ગ્રાહક’ની વ્યાખ્યા ૨.૧ (I) માં “અથવા ત્રીજા પ્રકારનું વેચાણ” એ શબ્દો, “આવી સિસ્ટમ સ્વ-માલિકીની હોય તો” એ શબ્દ પછી દાખલ કરવા.
- મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૨.૧માં ‘એકંદર મીટર’ અને ‘એકંદર મીટરીંગ’ની વ્યાખ્યાનો ખંડ ઉમેરવો.  
મુખ્ય વિનિયમોના હાલના વિનિયમ ૨.૧ (m)ને, વિનિયમ ૨.૧ (m a ) અને (m b) તરીકે લીધા પછી વિનિયમ ૨.૧ માં નીચેના નવી વ્યાખ્યાના ખંડો દાખલ કરેલા ગણવા.

(m a) ‘એકંદર મીટર’ એટલે, વિતરણ પરવાનેદારના ગ્રીડમાં પ્રવિષ્ટ પાત્ર ગ્રાહકની સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ દ્વારા જે પોઈન્ટે વીજળી ઉત્પાદિત થતી હોય ત્યાં સ્થાપિત એકસમાન સંચાલિત વીજળી મીટર (m b) ‘એકંદર મીટરીંગ’ એટલે એવી યંત્ર વ્યવસ્થા જેના દ્વારા પ્રોસ્યુમરની ગ્રીડ ઈન્ટર એક્ટિવ રૂફ ટોપ સોલર ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત કુલ સૌર્ય વીજળી, અને પ્રોસ્યુમર દ્વારા વપરાતી કુલ વીજળીનો યોગ્ય મીટર મારફત ગોઠવેલ અને બીલના હેતુસર અલગથી હિસાબ રખાતો હોય, પ્રોસ્યુમર દ્વારા વપરાયેલ કુલ વીજળી, લાગુ પડતાં છૂટક પ્રશુલ્ક દરે અને હિસાબે લેવામાં આવે છે. અને ઉત્પાદિત કુલ સૌર્ય વીજળી, આયોગે નક્કી કરેલા ફીડ-ઇન ટેરીફ પ્રમાણે હિસાબે લેવામાં આવે છે.

(ઘ) મુખ્ય વિનિયમોમાં જોગવાઈ કરાયેલ ‘નેટ મીટરીંગ’ ર (p) ની વ્યાખ્યાને બદલે નીચેની વ્યાખ્યા મૂકવી :

ર (p) ‘નેટ મીટરીંગ’ એટલે એવી યંત્ર-વ્યવસ્થા જેમાં ચોખ્ખી આયાત કરેલ કે નિકાસિત કરેલી વીજળી પર આવવા, પ્રોસ્યુમરની ગ્રીડ ઈન્ટર એક્ટિવ રૂફ ટોપ સોલર ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમમાંથી ગ્રીડમાં નિકાસિત કરેલ સૌર્ય વીજળીને બાદ કરવામાં આવે છે. અને ચોખ્ખી આયાત કે નિકાસ અંગે, પુરવઠાના પોઈન્ટે નેટ-મીટરીંગ માટે એક સંચાલિત વીજ-મીટરનો ઉપયોગ કરીને લાગુ પડતાં છૂટક પ્રશુલ્કના ધોરણે વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા બીલ તૈયાર કરાય છે કે તે જમાં કરાય છે અથવા આગળ ખેચવામાં આવે છે.,

(ચ) મુખ્ય વિનિયમોના હાલના વિનિયમ ૨.૧ (s) પછી નીચેની નવી વ્યાખ્યા વિનિયમ ૨.૧ માં વિનિયમ ૨.૧ (s a) ‘પ્રોસ્યુમર’ એટલે ગ્રીડમાંથી વીજળી વાપરનાર વ્યક્તિ અને તે તેટલાં જ પોઈન્ટનો પુરવઠો વાપરીને વિતરણ પરવાનેદાર માટે ગ્રીડમાં વીજળીનો નિવેશ પણ કરે છે.,

(છ) મુખ્ય વિનિયમોના હાલના વિનિયમ ૨.૧ (x) પછી નીચેની નવી વ્યાખ્યા, ૨.૧ માં વિનિયમ ૨.૧(x a) ગણાશે:

(x a) આ વિનિયમો માટે ‘ત્રીજો પક્ષકાર’ એટલે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમરના છાપરાની ટોચે/મકાન પર સૌર્ય પરિયોજના સ્થાપિત કરનાર અને તે જ મકાનમાં ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમરને આવી વીજળીનું વેચાણ કરનાર વિકાસ્કર્તા (ડેવલોપર)

(૪) મુખ્ય વિનિયમના વિનિયમ-૩ (વ્યાપ અને લાગુ પાડવા બાબત) ના વિનિયમ ૩.૧ માં સુધારો.

“તેના પોતાના વીજ-ઉત્પાદન સંસાધનોમાંથી વીજળી મેળવતાં હોય તેઓ ‘એ શબ્દો પછી “અથવા ત્રીજા પક્ષકાર દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય વીજ-પ્લાન્ટ” એ શબ્દ ઉમેરવા અને ઉક્ત વિનિયમના અંતે, એટલે કે, વિતરણ પરવાનેદારના વિસ્તારમાં આવેલ’ એ શબ્દ પછી “અથવા પ્રોસ્યુમરના ગ્રીડમાંથી વીજળી વાપરે છે અને પુરવઠા સમાન પોઈન્ટનો ઉપયોગ કરીને વિતરણ પરવાનેદારને પુરવઠા માટે તેની સૌર્ય-વીજળી સિસ્ટમમાંથી વીજળી ગ્રીડમાં દાખલ કરે છે.” એ વાક્ય ઉમેરવું.

(૫) મુખ્ય વિનિયમના વિનિયમ-૪ માં (સામાન્ય નિયમો) સુધારો.

મુખ્ય વિનિયમના-૪ ના પ્રથમ ફકરામાં “વિતરણ પરવાનેદારે નેટ-મીટરીંગની જોગવાઈ કરવી” એ શબ્દ પછી ‘એકંદર મીટરીંગ’ શબ્દ ઉમેરવો અને “પાત્ર ગ્રાહક માટેની વ્યવસ્થા” એ શબ્દ અને “જે ગ્રીડ સંલગ્ન રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમ સ્થાપિત કરવા માંગતા હોય” એ શબ્દોની વચ્ચે ‘પ્રોસ્યુમર’ શબ્દ ઉમેરવો.

વિનિયમ-૪ ના પ્રથમ પરંતુકમાં ‘ગ્રાહક અને ‘ગ્રીડ સંલગ્ન રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમ સ્થાપિત કરવા પાત્ર છે’ એ શબ્દોની વચ્ચે ‘પ્રોસ્યુમર’ શબ્દ ઉમેરવો.

(૬) મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ-૫ માં સુધારો (વિતરણ પરવાનેદાર માટે ક્ષમતા લક્ષ્યાંકો)

મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ-૫ ના પ્રથમ ફકરામાં “વિતરણ પરવાનેદાર નેટ-મીટરીંગ વ્યવસ્થા પૂરી પાડશે” એ શબ્દો પછી ‘એકંદર મીટરીંગ ગોઠવણ’ શબ્દ ઉમેરવો અને ‘પાત્ર ગ્રાહકો’ પછી ‘પ્રોસ્યુમર્સ’ શબ્દ ઉમેરવો.

(૭) વિનિયમ-૬ ના “પાત્ર ગ્રાહક અને વ્યક્તિગત પરિયોજના ક્ષમતા” એ શીર્ષકને બદલે સુધારો કરીને, “પાત્ર ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર અને વ્યક્તિગત પરિયોજના ક્ષમતા” એ શીર્ષક રાખવું.

(૮) મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૬.૧ (પાત્ર ગ્રાહક અને વ્યક્તિગત પરિયોજના ક્ષમતા) માં સુધારો.

“આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨.૧ (I) માં વ્યાખ્યા આપેલ સામાન્ય પાત્રતા ઉપરાંત રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમ નેટ-મીટરીંગ સાથે “એ વાક્યમાંથી ‘નેટ-મીટરીંગ સાથે’ શબ્દો રદ કરવા અને પાત્ર ગ્રાહક પછી ‘પ્રોસ્યુમર’ શબ્દ દાખલ કરવો. તદ્દનુસાર ઉક્ત ખંડ નીચે મુજબ વંચાશે. “આ વિનિયમોના વિનિયમ ૨.૧ (I) માં વ્યાખ્યા કરાયા પ્રમાણે સામાન્ય પાત્રતા ઉપરાંત રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમ માટે પાત્ર ગ્રાહક/ પ્રોસ્યુમરે.....કરવું. ....”

વિનિયમ ૬.૧ (ii) માં, “કાયદેસર કબજામાં હોય” એ શબ્દો અને સોલર પી વી સિસ્ટમ સ્થાપિત વિચારાયું હોય તેના છાપરા કે અગાશી કે મકાન કે સરપંચના કે જમીનની ખુલ્લી જગ્યા કે ભાગ કે તેમાં સંયુક્તપણે એ શબ્દો વચ્ચે ‘અથવા ભાડાના ધોરણે કબજો ધરાવનાર’ શબ્દ દાખલ કરીને સુધારો કરવો.

વિનિયમ ૬.૧ (iv) માં નીચેની જોગવાઈઓ દ્વારા ફેરફાર કરવો. (iv) એક જ મકાન ખાતે રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત તમામ વીજળી વાપરી ન શકે તો તેનું સંચાલન આ વિનિયમોના વિનિયમ-૮ પ્રમાણે કરવું.

મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૬.૧ (iv) એ મુખ્ય વિનિયમ પછી નીચેનો નવો ખંડ, વિનિયમ ૬.૧ (v) અને ૬.૧ (vi) તરીકે ઉમેરવો.

૬.૧ (v) રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત તમામ વીજળી ગ્રીડમાં, આયોગે નક્કી કરેલ પ્રશુલ્ક પ્રમાણે પરવાનેદારને વેચાણ તરીકે દાખલ કરવી.

૬.૧ (vi) કોઈપણ વ્યક્તિ કે કંપની કે કોર્પોરેટ સંસ્થા કે એસોસિએશન કે વ્યક્તિઓની સંસ્થા, તે સંસ્થાપિત હોય કે ન હોય તો પણ, અથવા કૃત્રીમ ન્યાયિક વ્યક્તિ, ૨૦૦૩ ના, વખતો-વખત સુધારા કરાયા મુજબ, વીજળી અધિનિયમની જોગવાઈઓને અધીન રહીને, નવીનીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્ર (REC) તંત્ર-વ્યવસ્થા કે નવીનીકરણપાત્ર ખરીદી જવાબદારીની પરિપૂર્ણતા હેઠળ હોય કે ન હોય તેમ છતાં કેપ્ટિવ ઉપયોગના હેતુ માટે અને/અથવા વિતરણ પરવાનેદાર કે ત્રીજા પક્ષકારો વેચાણ માટે સૌર્ય-વીજ સિસ્ટમ (SPS s) સ્થાપિત કરવા હક્કદાર ગણાશે.

(૯) મુખ્ય વિનિયમોના પ્રથમ સુધારો અને દ્વિતીય સુધારા સાથે વાંચતાં વિનિયમ ૬.૨ માં સુધારો.

મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૬.૨ નો પ્રથમ ફકરો તેમજ સુધારેલ વિનિયમો (પ્રથમ સુધારો) અને (દ્વિતીય સુધારો) સુધારેલ ગણાશે. અને તેના સ્થાને નીચેના ખંડો આવશે.

(ક) ૧ કિ.વો.અને તેથી વધુ અને ૧૦૦૦ કિ.વો.ની ક્ષમતા ધરાવતાં પ્રોજેક્ટરો માટે નેટ-મીટરીંગની જોગવાઈઓ અન્વયે રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમને છૂટ અપાશે.

(ખ) ૧૦ કિ.વો. ઉપર અને ૧૦૦૦ કિ. વો. સુધીની ક્ષમતા ધરાવતાં પ્રોજેક્ટરો માટે એકંદર મીટરીંગ જોગવાઈ માટે રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમને છૂટ અપાશે.

પરંતુ, સ્થાપિત શક્તિ, ૨૦૧૫ ના વખતો-વખત સુધારો કરાયા મુજબ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (આંતર-રાજ્ય ખુલ્લો પ્રવેશ) વિનિયમોની જોગવાઈ સાથે વાંચતાં સાથે ૨૦૧૫ ના વખતો-વખત સુધારો કરાયા મુજબ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (વીજળી પુરવઠા કોડ અને સંબંધિત બાબતો) અધિનિયમમાં જણાવ્યા પ્રમાણે ગ્રાહક જોડાણોને છૂટ આપવા માટેની જોગવાઈઓ સાથે અનુરૂપ રહેશે.

(ગ) પાત્ર ગ્રાહકો/પ્રોસ્યુમરો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય-વીજળી પ્લાન્ટની ક્ષમતા.

ઉપરના ખંડ (ક) અને (ખ) માં નિર્દિષ્ટ મર્યાદાને અધીન રહીને, પાત્ર ગ્રાહકો/પ્રોસ્યુમરો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય-વીજળી પ્લાન્ટની ક્ષમતા માટે નીચે મુજબ છૂટ આપવી.

(૧) નિવાસી ગ્રાહકોને તેમના પોતાના છાપરા/મકાનો પર ગોઠવેલ સૌર્ય-પરિયોજનાઓને, ગ્રાહકને મંજૂર કરેલ વીજ-ભાર ધ્યાનમાં લીધા સિવાય પરવાનગી આપવી. યોજનાની જોગવાઈઓ અનુસાર, ગ્રાહકોને હાલની જોગવાઈઓ અન્વયે પ્રોત્સાહનોનો લાભ આપી શકાશે.

(૨) આ બદ્ધ (Captive) ગ્રાહકો તથા પરવાનગીપાત્ર મર્યાદાની અંદર ત્રીજા પક્ષકાર દ્વારા સ્થાપિત પરિયોજના (પ્રોજેક્ટ) માટે મંજૂર કરેલ વીજ-ભાર/કરારબદ્ધ માંગ સુધી કોઈ ક્ષમતા નિયંત્રણો લાગુ પડશે નહીં.

(૩) આ બદ્ધ ઉપયોગ/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ માટે REC તંત્ર-વ્યવસ્થા હેઠળ સ્થાપિત પરિયોજનાઓ માટે, સૌર્ય પરિયોજનાઓના સ્થાપનને મંજૂર વીજ-ભાર/કરારબદ્ધ માંગ સુધી પરવાનગી અપાશે.

(૪) RPO જરૂરિયાતોને પરિપૂર્ણ કરવા સ્થાપિત સૌર્ય પ્લાન્ટની ક્ષમતાને તેમના મંજૂર કરેલ વીજ-ભાર/કરારબદ્ધ માંગને ધ્યાનમાં લીધા સિવાય છૂટ અપાશે.

(iv) મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૮ (૨) માં આપેલ કોઠાના શીર્ષક અને કર્મ નં. (iv)માં સુધારો.

| ક્રમ નં. | પાત્ર ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમરનો સંલગ્ન વીજ-ભાર | જોડાણનું સ્તર                 |
|----------|--|-------------------------------|
| iv       | ૧૦૦ K W ૧ K V થી વધુ                     | ૧૧ K V, ત્રીજો તબક્કો, પદ H z |

(II) મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ-૯ અને તેના દ્વિતીય સુધારામાં સુધારો.

મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ-૯ “વીજળી હિસાબ અને પતાવટ” તથા તેના દ્વિતીય સુધારાને બદલે નીચેના વિનિયમો મૂકવા.

(૯) વીજળી હિસાબ અને પતાવટ.

- (ક) સૌર્ય પરિયોજના શરૂ કરતાં પહેલા દાખલ કરેલી કોઈપણ વીજળીને ધ્યાન બહારની વીજળી તરીકે ગણવી. સોલર પી વી માલિકના ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર આવી ધ્યાન બહારની વીજળી માટે કોઈ નાણાંકીય મેળવવા હક્કદાર નથી.
- (ખ) દરેક બીલની મુદત માટે, પરવાનેદાર, (I) પાત્ર ગ્રાહક સોલર પી વી સિસ્ટમમાંથી ગ્રીડમાં દાખલ કરેલી વીજળીનો જથ્થો, (૨) વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા પૂરી પડાયેલી વીજળી, (૩) ગ્રાહક દ્વારા ચુકવણી માટે ચોખ્ખા બીલથી વીજળી, (૪) વપરાશ પછી સમાયોજન કર્યા પછી નિષ્કાસિત ચોખ્ખી વીજળી અલગથી બતાવવી.
- (ગ) એકંદર મીટરિંગ જોગવાઈ અન્વયે સોલર રૂફ ટોપ પ્રોજેક્ટ સ્થાપિત કરનાર પ્રોસ્યુમરના કેસમાં, ઉત્પાદિત વીજળી અને આવા સોલર રૂફ ટોપ પ્રોજેક્ટમાંથી વિતરણ પરવાનેદારને પૂરી પાડેલી વીજળી, પીટીશન નં.૧૮૦૨/૨૦૧૯માં આયોગના નિર્ણય અનુસાર, આયોગે નક્કી કરેલા દરે પ્રોસ્યુમરને આવી વીજળીની ચુકવણી માટે વિતરણ પરવાનેદારે આપેલ બિલમાં, અલગ દર્શાવાશે. વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા આવા પ્રોસ્યુમરને પૂરી પડતી વીજળી, પરવાનેદાર દ્વારા બિલમાં અલગ દર્શાવશે અથવા દરેક આયોગે નક્કી કર્યા મુજબ આવા ગ્રાહકને લાગુ પડતાં પ્રશુલ્ક પ્રમાણે ચુકવણી માટેની દરેક બિલીંગ મુદતમાં દર્શાવાશે.
- (ઘ) આયોગે જાહેર કરેલ નેટ-મીટરિંગ વિનિયમોના અગાઉના જાહેરનામાની જોગવાઈઓ અન્વયે શરૂ કરાયેલ સૌર્ય છાપરા પરની વીજળી પરિયોજનાઓ અંગે, આ પરિયોજનાઓના વીજળીઓના હિસાબોનું વિનિયમ જે વિનિયમન હેઠળ તેનો પ્રારંભ કરાયો તે નેટ-મીટરિંગ વિનિયમોની જોગવાઈઓ દ્વારા થશે. આમ છતાં, સૌર્ય ક્ષમતા કે કરારબદ્ધ/મંજૂર કરાયેલા વીજ-ભારમાં કોઈ વધારા-ઘટાડાના કેસમાં, અગાઉથી સ્થાપિત સૌર્ય છાપરા પરની પરિયોજનાની વ્યવસ્થા અલગ અને વિભિન્ન ગણાશે અને વધારાની ક્ષમતા માટે હાલના વિનિયમો અન્વયે નવેસરથી સમજૂતી પર સહી કરાશે.
- (ચ) માલિકી કે કાનૂની કબજાવાળા મકાન પર નિવાસે ગ્રાહક અને સરકારી ગ્રાહકો દ્વારા એકંદર મીટરિંગ તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે સ્થાપિત છાપરા પરની સૌર્ય વીજળી પરિયોજનાઓ દ્વારા પૂરી પડતી વીજળી, ૨૦૧૯ ના નાના પાયા પરની વિસ્તારીત સૌર્ય પરિયોજનાઓના વિકાસ માટેની નીતિ અન્વયે સૌર્ય વીજ પરિયોજનાઓ માટે, પીટીશન નં.૧૮૦૨/૨૦૧૯ માં તારીખ ૦૮/૦૮/૨૦૧૯ ના તેના આદેશમાં આયોગે નક્કી કરેલા દરે વિતરણ પરવાનેદાર ખરીદી શકશે. મુસદ્દારૂપ સમજૂતી જોડાણ IV પર આપવામાં આવી છે.

૯.૧ નિવાસી અને સરકારી ગ્રાહકો માટે

- ૯.૧.૧ નિવાસી ગ્રાહકોએ તેમના પોતાના છાપરા/મકાનો પર સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાઓને, ગ્રાહક માટે મંજૂર કરેલ વીજ-ભારને ધ્યાનમાં લીધા સિવાય, આ વિનિયમોમાં જોગવાઈ કરાયેલ ક્ષમતાની મર્યાદાને અધીન રહીને છૂટ આપવી. આ વિનિયમોની જોગવાઈ અનુસાર, હાલની યોજનાઓ હેઠળના પ્રોત્સાહનોનો ગ્રાહકોને લાભ મળી શકશે.
- ૯.૧.૨. વિકાસકર્તા, નિવાસી ગ્રાહકના છાપરા/મકાન પર વીજ ઉત્પાદન માટે અને આવા ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમરને ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ અન્વયે તે જ મકાનમાં વીજળીનું વેચાણ કરવા સૌર્ય પરિયોજનાઓ પણ સ્થાપિત કરી શકશે, જે માટે વિકાસકર્તા અને ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર વચ્ચે પેટા-કરાર અને/અથવા વીજ વેચાણ સમજૂતી કરશે.
- ૯.૧.૩ નિવાસી ગ્રાહકોના કેસમાં, વીજળી હિસાબ, બિલીંગ કાલચક્ર (Cycle) ના ધોરણે હાથ ધરાશે.

- (I) નેટ-મીટરિંગ જોગવાઈઓ અન્વયે સ્થાપિત છાપરા પરની પરિયોજનાઓમાંથી લીધેલ વીજળી, બિલની મુદત દરમિયાન વપરાયેલી વીજળી કરતાં વધી જાય તો, સૌર્ય પરિયોજનાઓમાંથી ઉત્પાદિત વધારાની વીજળી બિલના કાલચક્ર અનુસાર ક્ષતિપૂર્તિ કરીને, સંબંધિત વિતરણ પરવાનેદાર નીચેના દરે તેની ખરીદી કરી શકશે.

(ક) સ્વ-માલિકીની સિસ્ટમ અને સૂર્યા ગુજરાત યોજનાના ગ્રાહકો.

પરિયોજના શરૂ કર્યાના પ્રથમ પાંચ વર્ષો માટે યુનિટ દીઠ રૂ.૨.૨૫ ના દરે ત્યારબાદ પરિયોજનાની બાકીની મુદત માટે, પરિયોજનાને વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખથી આગલા છ મહિનાની મુદત માટે, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા સંચાલિત સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા અન્વયે શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશના ૭૫% ના દરે;

(ખ) ખંડ.૧.૨ અન્વયે આવરી લેવાયેલા ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણના કેસમાં, પરિયોજનાની વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખથી આગલાં છ મહિનાની મુદત, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા સંચાલિત સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા અન્વયે શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશના ૭૫% ના દરે સમજૂતીથી સંપૂર્ણ મુદત માટે આ દર નિયત રહેશે.

ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા આવા દરો છ માસિક ધોરણે જાહેર કરાશે અને વિતરણ પરવાનેદારે ગ્રાહક સાથે કરેલી સમજૂતી અન્વયે લાગુ પડવાપાત્ર રહેશે.

૯.૧.૪ નેટ-મીટરીંગ તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાના કેસમાં, ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમરે ગ્રીડમાંથી વધુ વીજળીનો ઉપાડ કર્યો હોય તો, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે, ગ્રાહકના સંબંધિત વર્ગને લાગુ પડતાં પ્રશુલ્ક દર, વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા ચાર્જ કરાશે.

૯.૧.૫ નિવાસી ગ્રાહકો દ્વારા વપરાયેલી સૌર્ય વીજળી પર કોઈ બેંકીંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહિ.

૯.૧.૬ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા પ્રોસ્યુમરને પૂરી પડતી વીજળીનું બિલ, ચુકવણી માટેની દરેક બિલની મુદત માટે પ્રોસ્યુમરના સંબંધિત વર્ગ માટે વખતો-વખત આયોગ દ્વારા નક્કી કરાતાં લાગુ કરવાપાત્ર પ્રશુલ્કના દરે અલગ મુકાશે.

**૯.૨ આ બદ્ધ (Captive) ઉપયોગ અન્વયે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ માટે.**

૯.૨.૧ વિનિયમોનો આ વિભાગ, આ બદ્ધ ઉપયોગ અન્વયે પરિયોજનાઓ સ્થાપિત કરનાર ઔદ્યોગિક, વાણિજ્યિક, સંસ્થાકીય અને અન્ય ગ્રાહકોનો ઉલ્લેખ કરાયો છે.

૯.૨.૨ ગ્રાહક દ્વારા એક જ મકાન કે જુદાં-જુદાં મકાનોમાં પોતાના વપરાશ માટે વીજળીના આ બદ્ધ ઉપયોગ માટે ગ્રાહક પાસે ૨૦૦૫ના વીજળી નિયમો અને તે અન્વયે વખતો-વખત કરાયેલા સુધારામાં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે SPS ની માલિકી હોવી જોઈએ.

૯.૨.૩ આ વિનિયમોના વિનિયમ ૬.૨ માં છાપરા પરની પરિયોજના માટે પૂરી પાડેલી મર્યાદાની વિચારણાને અધીન રહીને, આ વર્ગ હેઠળ કોઈ ક્ષમતા નિયંત્રણો લાગુ પડશે નહિ. માલિકી રાખીને આ બદ્ધ ગ્રાહક દ્વારા હાથ ધરાયેલ છાપરા પર સૌર્ય પરિયોજનાનું સ્થાપન તથા ૨૦૦૫ ના વીજળી નિયમો અને તેમા વખતો-વખત કરાયેલા સુધારા અન્વયે નિર્દિષ્ટ જોગવાઈઓનો અમલ કરીને, આવા પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પાદિત વીજળીનો ઉપયોગ આવા કેસોમાં, પ્લાન્ટની માલિકી અને આવા પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પાદિત વીજળીનો આ બદ્ધ ગ્રાહક દ્વારા, ૨૦૦૫ ના વીજળી નિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે અને તેમાં વખતો-વખત કરેલ સુધારા પ્રમાણે વપરાશ કરાશે.

૯.૨.૪ આ બદ્ધ સૌર્ય વીજ-ઉત્પાદન પ્લાન્ટના સભ્યો-વ્યક્તિઓને પ્રસ્તુત કાયદા પ્રમાણે નાણાંકીય વર્ષ માટે વાર્ષિક ધોરણે જરૂરી વિગતો/દસ્તાવેજો રજૂ કરીને, આ બદ્ધ સૌર્ય વીજ-ઉત્પાદન પ્લાન્ટની માલિકી અને તેમાંથી વાર્ષિક ધોરણે (નાણાંકીય વર્ષના ધોરણે) વીજળીનો વપરાશ સાબિત કરવાનો રહેશે. સભ્યો અને વ્યક્તિઓ દ્વારા, ૨૦૦૫ના વીજળી નિયમોની જોગવાઈઓ અનુસાર CGPમાં તેમની જ માલિકીના પ્રમાણમાં વીજ પુરવઠા અને તેના વપરાશ પૂરતું, આ બદ્ધ વીજ ઉત્પાદન પ્લાન્ટમાં માલિકીનો દાવો કરનાર સભ્યો/વ્યક્તિઓએ નીચેની બાબતો સંબંધમાં વાર્ષિક ધોરણે (નાણાંકીય વર્ષના ધોરણે) જરૂરી દસ્તાવેજો/માહિતી રજૂ કરીને સાબિત કરવી જોઈશે. (૧) આ બદ્ધ વીજ ઉત્પાદન પ્લાન્ટમાં માલિકી, (૨) ૨૦૦૫ ના વીજળી નિયમોની જોગવાઈઓ અને પ્રસ્તુત સમયે પ્રવર્તમાન કાયદાને વિચારણામાં લઈને, CGPમાં તેમની માલિકીના પ્રમાણમાં આવા સભ્યોની આ બદ્ધ વીજ ઉત્પાદન પ્લાન્ટમાંથી પૂરી પાડેલી વીજળીનો વપરાશ. આવી વિગતો (૧) મુખ્ય વીજળી નિરીક્ષક અને (૨) તેના લાઈસન્સ વિસ્તારમાં વિતરણ પરવાનેદારને રજૂ કરવાની રહેશે. માલિકો, વાર્ષિક (નાણાંકીય વર્ષ) ધોરણે આ બદ્ધ વીજ-ઉત્પાદન પ્લાન્ટમાં પદ-દરજાને સાબિત કરવામાં નિષ્ફળ જાય તો, આવા પ્લાન્ટમાંથી પૂરી પાડેલી વીજળીને ત્રીજા પક્ષકાર દ્વારા વેચાણ તરીકે ગણવામાં આવશે અને આ વિનિયમોમાં નક્કી કર્યા પ્રમાણે, સામી-સહાયકી સરચાર્જ અને વધારાનો સરચાર્જ તેને લાગુ પડશે.

૯.૨.૬ આ બદ્ધ ઉપયોગ માટે HT/EHV ગ્રાહકો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાઓના કેસમાં, એ જ દિવસે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચે વીજળી ક્ષતિપૂર્તિને છૂટ અપાશે., એનો અર્થ એ કે દિવસ દરમિયાન ઉત્પાદિત સૌર્ય વીજળી, ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાક દરમિયાન HT કે EHV ગ્રાહક વાપરી શકશે. નિર્દિષ્ટ મુદત પછી બચેલી વીજળી, આ વિનિયમો અન્વયે નિર્દિષ્ટ દરોએ વિતરણ પરવાનેદાર ખરીદી લેશે.

૯.૨.૭ LT માગ-આધારિત ગ્રાહકોએ આ બદ્ધ ઉપયોગ માટે સ્થાપેલ સૌર્ય પરિયોજનાઓના કેસમાં, વીજળી ક્ષતિપૂર્તિ એક સમાન બિલિંગ કાલચક્રના આધારે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચે કરવા દેવામાં આવશે, અર્થાત્, ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચેના બિલિંગ કાલચક્ર દરમિયાન ઉત્પાદિત સૌર્ય વીજળીનો, તે જ બિલિંગ કાલચક્રમાં ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકના નિર્દિષ્ટ ગાળા દરમિયાન ગ્રાહક દ્વારા વપરાશ કરી શકશે.

- ૯.૨.૮ બીજા તમામ LT ગ્રાહકો, એટલે કે, માગ-આધારિત LT ગ્રાહકો સિવાયના ગ્રાહકો માટેની વીજળી હિસાબી કામગીરી બિલના કાલચક્રના ધોરણે કરાશે.
- ૯.૨.૯ ગ્રાહકો, ક્ષતિપૂર્તિ પછી, ઉપર દર્શાવેલ મુદત દરમિયાન ફાજલ વીજળીનો ઉપયોગ ન કરે તો, વિતરણ પરવાનેદારો, નીચેના ફાજલ પ્રવેશ વળતર (SIC) દરોએ વળતર ચૂકવશે.
- (ક) લઘુ નાના,મધ્યમ, ઉત્પાદન ઉદ્યોગ સાહસોના કેસમાં- પરિયોજના શરૂ કર્યાથી પ્રથમ પાંચ વર્ષ માટે યુનિટ દીઠ રૂ.૨.૨૫ અને ત્યારબાદ પરિયોજનાની બાકીની મુદત માટે, પરિયોજનાના વાણિજ્ય સંચાલનની તારીખથી, આગલાં છ મહિનાની મુદતમાં, એટલે કે, યથાપ્રસંગ એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા સંચાલિત સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા અન્વયે શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ સાદા સરેરાશ પ્રશુલ્કના ૭૫% રહેશે. સમજૂતીની સમગ્ર મુદત માટે આ દર નિયત રહેશે.
- (ખ) લઘુ નાના,મધ્યમ, ઉત્પાદન ઉદ્યોગ સાહસોના કેસમાં- પરિયોજનાના વાણિજ્ય સંચાલનની તારીખથી, આગલાં છ મહિનાની મુદતમાં, એટલે કે, યથાપ્રસંગ એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા સંચાલિત સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ સાદી પ્રશુલ્ક સરેરાશના ૭૫% રહેશે. સમજૂતીની પૂરી મુદત માટે આ દર નિયત રહેશે.
- ૯.૨.૧૦ ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી, કોઈ ગ્રાહક ગ્રીડમાંથી વીજળીનો વધુ ઉપાડ કરે તો, વિતરણ પરવાનેદાર, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા મુજબ સંબંધિત વર્ગના ગ્રાહકને લાગુ પાડવા પાત્ર પ્રશુલ્ક વસૂલ કરશે.
- ૯.૨.૧૧ માગણી આધારિત ગ્રાહકોના કેસમાં, વાપરેલ સૌર્ય વીજળી પર યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૫૦ નો બેન્ડિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે.
- લઘુ, નાના, મધ્યમ ઉત્પાદન ઉદ્યોગ સાહસોના એકમોના અને માગણી આધારિત ન હોય તેવા ગ્રાહકોના કેસમાં, વાપરેલી સૌર્ય વીજળી પર યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૧૦ નો બેન્ડિંગ ચાર્જ લાગુ પાડવામાં આવશે. સરકારી મકાનોના બેન્ડિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહીં.
- ૯.૨.૧૨ આ બદ્ધ (કેપ્ટિવ) ઉપયોગ માટે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ પાસે તેમની આવરદામાં એક વખત કેપ્ટિવ/આ બદ્ધ ઉપયોગમાંથી વિતરણ પરવાનેદારના વેચાણનો વિકલ્પ મળશે અને આવા ફેરફાર બાબતમાં, વિતરણ પરવાનેદાર સાથે સમજૂતી હેઠળ નિયત કરવાનું લાગુ પાડવાપાત્ર પ્રશુલ્ક, પરિયોજનાના વાણિજ્યિક સંચાલનની તારીખે નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા સંચાલિત સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયામાં શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ સૌથી ઓછું પ્રશુલ્ક રહેશે.
- ૯.૩ ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે પરિયોજનાઓ
- ૯.૩.૧ વિનિયમોનો આ વિભાગમાં, ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે પરિયોજનાઓ સ્થાપિત કરનાર ઔદ્યોગિક, વાણિજ્યિક, સંસ્થાકીય અને અન્ય ગ્રાહકોનો ઉલ્લેખ કરાશે.
- ૯.૩.૨ ગ્રાહકો/પ્રોસ્યુમરને અલગ કરવા, સૌર્ય વીજ સિસ્ટમ/પરિયોજનાઓ (SPS s) ના માલિક દ્વારા વીજળીના વેચાણને ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ તરીકે ગણવામાં આવશે. વિકાસકર્તા પેટા-સમજૂતી અને/અથવા વીજળી વેચાણ સમજૂતી કરીને આવા ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમરને વીજ-ઉત્પાદન અને વીજ વેચાણ માટે ગ્રાહકના છાપરા/મકાન પર સૌર્ય છાપરા પરની પરિયોજના પણ સ્થાપિત કરી શકશે.
- ૯.૩.૩ વિનિયમ ૬.૨ અન્વયે જોગવાઈ કરાયેલ ક્ષમતા ટોચ મર્યાદાની વિચારણા સાથે, વિતરણ પરવાનેદારને ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ માટે, વિકાસકર્તાને સૌર્ય છાપરા પરની પરિયોજનાઓ સ્થાપિત કરવા પરવાનગી અપાશે.
- ૯.૩.૪ HT/EHV ગ્રાહકો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય છાપરા પર પરિયોજનાઓનું સ્થાપન કરવાના કેસમાં, વીજળીની ક્ષતિપૂર્તિને તે જ દિવસે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચે છૂટ અપાશે, અર્થાત્ દિવસ દરમિયાન ઉત્પાદિત સૌર્ય વીજળીનો વપરાશ HT અથવા EHV ગ્રાહક, એ જ દિવસે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાક દરમિયાન કરી શકશે. નિર્દિષ્ટ મુદત પછી વધારાની ફાજલ વીજળી, વિતરણ પરવાનેદાર, આ વિનિયમો અન્વયે નિર્દિષ્ટ દરથી ખરીદશે.
- ૯.૩.૫ LT માગ-આધારિત ગ્રાહકો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાઓના કેસમાં, વીજળીની ક્ષતિપૂર્તિ, સમાન બિલિંગ કાલચક્રના ધોરણે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકના ધોરણે છૂટ મળશે. અર્થાત્ બિલિંગ કાલચક્ર દરમિયાન ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચે ઉત્પાદિત સૌર્ય વીજળીનો ઉપયોગ, ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર એ જ બિલિંગ કાલચક્ર નિર્દિષ્ટ મુદત દરમિયાન કરશે. જ્યારે LT માગણી આધારિત ગ્રાહકો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાઓના કેસમાં, વીજળીની ક્ષતિપૂર્તિ, બિલિંગના કાલચક્રને આધારે કરવા દેવામાં આવશે.
- ૯.૩.૬ ઉપર દર્શાવેલ ક્ષતિપૂર્તિની મુદત દરમિયાન ગ્રાહકે ન વાપરેલ ફાજલ વીજળી માટે, પરિયોજનાઓની સંચાલન તારીખથી અગાઉના છ મહિનાના એટલે કે, યથાપ્રસંગ એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે

ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા સંચાલિત સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ સાદા સરેરાશ પ્રશુલ્કના ૭૫% દરે વિતરણ પરવાનેદારો દ્વારા નુકશાની ભરપાઈ કરાશે.

૯.૩.૭ ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી ગ્રાહક ગ્રીડમાંથી કોઈ વીજળીનો વધુ ઉપાડ કરે તો, વિતરણ પરવાનેદાર, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે સંબંધિત વર્ગના ગ્રાહકને લાગુ પડતાં પ્રશુલ્કે ચાર્જ કરશે.

૯.૩.૮ માગણી આધારિત ગ્રાહકોના કેસમાં, વાપરેલી સૌર્ય વીજળી પર યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૫૦ નો બેન્કિંગ દર લાગુ પાડવાપાત્ર થશે. લઘુ, નાના, મધ્યમ ઉદ્યોગ એકમોના કેસમાં, અને અન્ય LT માગણી આધારિત ગ્રાહકો માટે, વાપરેલી સૌર્ય વીજળી પર યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૧૦ નો બેન્કિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે, સરકારી મકાનોને બેન્કિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહીં.

#### ૯.૪ REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે પરિયોજના

૯.૪.૧ વિકાસકર્તા/ગ્રાહકો/પ્રોસ્યુમરો, કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગે નક્કી કર્યા મુજબ અને વખતો-વખત તેમાં સુધારા કરાયા મુજબ, નોંધણી અને અધિકૃત અંગેની વહીવટી કાર્યપદ્ધતિ અનુસાર, REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે સૌર્ય છાપરા પર વીજ પરિયોજનાઓ સ્થાપી શકશે.

૯.૪.૨ REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે કેપ્ટિવ/ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ માટે પરિયોજનાઓ સ્થાપિત કરવાના કેસમાં, વિનિયમ દ્.૨ની જોગવાઈઓ અને આ વિનિયમોની અન્ય જોગવાઈઓને અધીન રહીને, મંજૂર કરેલ વીજ-ભાર/કરારબદ્ધ માંગ સુધી સૌર્ય પરિયોજનાઓ સ્થાપિત કરવાની છૂટ મળશે.

૯.૪.૩ REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે કેપ્ટિવ/ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ માટે સ્થાપિત પરિયોજનાઓના કેસમાં, ૧૫ મિનિટના સમય-ઘટકને ધોરણે ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી ફાજલ વીજળી અંગે વિતરણ પરવાનેદાર, પરિયોજનાઓ સંચાલન શરૂ કર્યાની તારીખથી અગાઉના છ મહિનામાં, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયાઓ મારફત ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડે શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરેલ સાદા સરેરાશ પ્રશુલ્કના ૬૫% ના દરે વળતર આપશે. આ બાબત સમજૂતીની સંપૂર્ણ મુદત માટે નિયત રહેશે.

૯.૪.૪ ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી ગ્રાહક, કોઈ ગ્રીડમાંથી વધુ પડતો ઉપાડ કરે તો, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે, ગ્રાહકના સંબંધિત વર્ગને લાગુ પડતાં પ્રશુલ્ક પ્રમાણે વિતરણ પરવાનેદાર ચાર્જ કરશે.

૯.૪.૬ વિતરણ પરવાનેદાર, REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે પરિયોજનાઓમાંથી વીજળીની વિદ્યુત ઘટ (Electricity Component) ખરીદવા સહમત થાય તો, વિતરણ પરવાનેદાર ચૂકવવાપાત્ર લાગુ પડતું પ્રશુલ્ક, વીજ પરિયોજનાઓનો અમલ થાય તે તારીખથી, અગાઉના છ મહિનામાં, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અને ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ, સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ સાદા સરેરાશ પ્રશુલ્કના ૬૫% દર પ્રમાણે રહેશે. આ દર સમજૂતી સંપૂર્ણ મુદત માટે નિયત રહેશે.

૯.૪.૭ કોઈ બેન્કિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહિ.

૯.૪.૮ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ માટે સ્થાપિત પરિયોજનાઓના કેસમાં, સાધારણ ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોની જેમ આયોગ વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે કોસ/સામી સહાયકી સરચાર્જ અને અધિક સરચાર્જ લાગુ પાડશે.

૯.૪.૯ પ્લાન્ટના સ્થળ અને વપરાશના પોઈન્ટ પર આધાર રાખીને, આયોગ નક્કી કરે તે પ્રમાણે, પ્રવાહન અને વ્હીલિંગ ચાર્જ અને ઘટ નક્કી કરવામાં આવશે.

#### ૯.૫ RPO પાલન માટે સૌર્ય પરિયોજનાઓ.

૯.૫.૧ ગ્રાહકો, વિનિયમ દ્.૨ની જોગવાઈઓ અને આ વિનિયમોની અન્ય જોગવાઈઓને અધીન રહીને, તેમની કરારબદ્ધ માંગને ધ્યાનમાં લીધા સિવાય, તેમની RPO જરૂરીયાતો પરિપૂર્ણ કરવા પરિયોજનાઓ સ્થાપિત કરવાની છૂટ આપશે. આવી પરિયોજનાઓ માટે વીજળી હિસાબી કામગીરી ૧૫ મિનિટના સમય-ઘટકના ધોરણે કરશે.

૯.૫.૨ વિતરણ પરવાનેદારે કેપ્ટિવ/ત્રીજા પક્ષકારનો સૌર્ય પરિયોજનાઓમાંથી ખરીદેલી ફાજલ સૌર્ય વીજળી, આવા વિતરણ પરવાનેદારના RPO પરિપૂર્ણ કરવા માટે હોવાનું ગણવામાં આવશે.

૯.૫.૩ ગ્રીડમાં ભરેલ ફાજલ વીજળી માટે, પરિયોજનાનું વાણિજ્યિક સંચાલન શરૂ કર્યાની તારીખથી અગાઉના છ મહિનામાં, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ

લિમિટેડ, સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ સાદા સરેરાશ પ્રશુલ્કના ૭૫% દર વળતર આપશે. આ દર સમજૂતીની સંપૂર્ણ મુદત માટે નિયત રહેશે.

૯.૫.૪ ગ્રાહક ગ્રીડમાંથી, વધુ પડતો ઉપાડ કરે તો, ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી, વિતરણ પરવાનેદાર પાસેથી આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે સંબંધિત વર્ગના ગ્રાહકને લાગુ પડતાં પ્રશુલ્ક પ્રમાણે ચાર્જ વસૂલ કરાશે.

૯.૫.૫ કોઈ બેન્કિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહિ.

(૧૨) વિનિયમ-૧૨ અન્ય ચાર્જની પ્રયોજ્યતામાં સુધારો.

વિનિયમ ૧૨.૧ માં, “પાત્ર ગ્રાહકોના મકાનો” અને પરિવહન ચાર્જ, પરિવહન ઘટ.....માંથી મુક્તિ અપાશે આ બંને શબ્દપ્રયોગોની વચ્ચે “કેપ્ટિવ (આ બદ્ધ ઉપયોગ)” એ શબ્દ ઉમેરીને સુધારો કરાશે.

૧૨.૧ મુખ્ય વિનિયમ ૧૨.૧ પછી, વીજળીના વ્હીલિંગ અને પરિવહન અંગે નવો વિનિયમ ૧૨.૩ નો ઉમેરો/દાખલ કરવો.

૧૨.૨ વીજળીના વ્હીલિંગ અને પરિવહન

૧૨.૨.૧ પરવાનેદાર દ્વારા ખૂલ્લાં પ્રવેશની પરવાનગી સાથે કેપ્ટિવ વપરાશ/ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ માટે વીજળી વ્હીલિંગ/પરિવહનની છૂટ આપવામાં આવે ત્યારે, આવી પરિસ્થિતિમાં, પરિવહન ચાર્જ, પરિવહન ઘટ, વ્હીલિંગ ચાર્જ અને એકમની ઘટ, સાધારણ ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોને લાગુ પડે તે ધોરણે લાગુ પડશે.

સૌર્ય વીજળી પરિયોજનાઓમાંથી ઉત્પાદિત વીજળીના કેસમાં, ગ્રીડના ઉપયોગ વિના એક જ મકાનમાં પ્રવેશ અને વપરાશના સમાન પોઈન્ટ સાથે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર દ્વારા વીજળીનો વપરાશ કરાય છે. કોઈ પરિવહન/વ્હીલિંગ ચાર્જ અને ઘટ લાગુ પડશે નહિ.

૧૨.૩ સામો-સહાયકી સરચાર્જ અને અધિક સરચાર્જ.

૧૨.૩.૧ કેપ્ટિવ પરિયોજનાઓમાં સામો સહાયકી સરચાર્જ અને અધિક સરચાર્જ લાગુ પડશે નહિ. ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ માટે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ બાબતમાં, સામો સહાયકી સરચાર્જ અને અધિક સરચાર્જ, સાધારણ ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો માટેના ચાર્જની સમતુલ્ય લાગુ પડશે. આ ચાર્જ, આયોગ વખતો-વખત નક્કે કરે તે પ્રમાણે લાગુ પડશે.

૧૩. મીટરીંગ વ્યવસ્થા

મુખ્ય વિનિયમો પછી વિનિયમ ૧૩.૬ બાદ મીટરીંગ વ્યવસ્થા અંગે નીચેનો નવો નિયમ ૧૩.૭ ઉમેરવો.

૧૩.૭ વધુમાં વધુ ૧ મે. વો. કરારબદ્ધ/વીજ-ભાર મંજૂર કરેલ વીજ-ભાર ધરાવતા ગ્રાહકોના કેસમાં, વિતરણ પરવાનેદારોને, વીજળી હિસાબી જરૂરિયાત અનુસાર, ગ્રાહકના સ્તરે નવેસરથી કરાયેલા કાર્યક્રમ ખાતે બિન-ABT મીટરો સ્થાપિત કરવાની છૂટ મળશે.

૧૪. દંડ કે વળતર.

“બીન અધિકૃત વધારના સૌર્ય મોડ્યુલની સ્થાપના અથવા વિતરણ પરવાનેદારની મંજૂરી વિના સોલર મોડ્યુલની ફેર-બદલી” અંગે નીચેનો નવો વિનિયમ, વિનિયમ ૧૬ પછી દાખલ કરવાનો રહેશે.

**હાલની સૌર્ય છાપરા પરની પરિયોજનાઓના ભાગોની ફેર-બદલી/મરામત**

હાલની સૌર્ય છાપરા પરની વીજળી પરિયોજનાઓના કેસમાં, કોઈ સોલર પી વી મોડ્યુલ/ઈન્વર્ટર કે કોઈ ભાગને નુકશાન થાય કે તે કામ કરતું બંધ થાય ત્યારે, સૌર્ય છાપરા પરની પરિયોજનાનો માલિક, સૌર્ય છાપરા પરના વીજળી પ્લાન્ટના આવા ભાગની ફેર-બદલી કરી શકશે.

{આ પ્લાન્ટ શરૂ કરાયો અને કાર્યરત કરાયો ત્યારે તે વખતની ક્ષમતાવાળા આવા ભાગ}

સોલર પી વી મોડ્યુલ/ઈન્વર્ટર અથવા પરિયોજનાના અન્ય ભાગો, ઉપલબ્ધ ન થાય તો, આવી સ્થિતિમાં, નુકશાન પામેલ કે ખામીપૂર્ણ ભાગોને બદલે, આવા ભાગો ફેરબદલ કરવાના પ્રસ્તુત સમયે જે ભાગો ઉપલબ્ધ હોય તે ફેરબદલ કરી શકાશે. સૌર્ય છાપરા પર વીજળી પરિયોજનાના માલિક, પરવાનેદારને, તેની માહિતી અને રેકર્ડ માટે સોલર પી વી મોડ્યુલ કે કોઈપણ ભાગોની ફેરબદલી અંગે જાણ કરશે. સૌર્ય છાપરા પરની વીજળી પરિયોજનાના માલિકની આવી અરજી મળ્યાની તારીખથી ૩૦ દિવસમાં સોલર પી વી મોડ્યુલ કે બીજા ભાગોની આવી ફેરબદલીને પરવાનેદાર ખરાઈ કરશે. અને એમ કરવામાં તે નિષ્ફળ જશે તો, પરવાનેદારે મંજૂરી આપી હોવાનું ગણવામાં આવશે.



**૧૬.૨ પરવાનેદારની મંજૂરી વિના માલિકે સૌર્ય છાપરા પરના પ્લાન્ટમાં ક્ષમતામાં કરેલો વધારો.**

જે માટે સૌર્ય પરિયોજના વિકાસકર્તા/વિતરણ પરવાનેદાર કે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર વચ્ચે સમજૂતી થઈ હોય તે ગ્રાહક/સૌર્ય વીજળી ઉત્પાદક દ્વારા સૌર્ય વીજળી પ્લાન્ટ શરૂ કર્યા પછી સોલર મોડ્યુલનો ઉમેરો કરવામાં આવશે તો તેને ‘બિન-અધિકૃત ક્ષમતા ઉમેરો’ ગણવામાં આવશે. આવા પ્લાન્ટમાંથી વીજળીનો ઉપયોગ કરવા બદલ, સૌર્ય વીજ પ્લાન્ટ ક્ષમતામાં કરેલ બિન-અધિકૃત વધારાની માત્રાના પ્રમાણમાં આવી વધારાની ક્ષમતા તથા સૌર્ય વીજ-પ્લાન્ટની સાધન-સામગ્રીની મુદત માટે આવા સૌર્ય વિકાસકર્તા/ગ્રાહકોને લાગુ પડતું હોય તે પ્રશુલ્ક કરતાં બમણાં પ્રશુલ્કનો દંડ કરાશે.

**૧૬.૩ કોઈપણ મંજૂરી/પરવાનગી વિના પરવાનેદારના નેટવર્ક સાથે સૌર્ય છાપરા પરથી પરિયોજનાનું સ્થાપન અને જોડાણ.**

સંબંધિત વિતરણ પરવાનેદારની મંજૂરી વિના નવા સૌર્ય છાપરા પરની પરિયોજનાનું સ્થાપન, બિન-અધિકૃત જોડાણ/ઉપયોગ તરીકે ગણવામાં આવશે અને આવા પ્લાન્ટમાંથી વીજળીનો ઉપયોગ કરવા બદલ, પરવાનેદારની મંજૂરી વિના જોડાણ કરાયેલ બિન-અધિકૃત સૌર્ય વીજ પ્લાન્ટની સાધન-સામગ્રીની મુદત માટે આવા સૌર્ય વિકાસકર્તા/ગ્રાહકને માટે લાગુ પડતાં પ્રશુલ્ક કરતાં બમણાં પ્રશુલ્કનો દંડ કરાશે. અને આવા સૌર્ય વીજ પ્લાન્ટની આવી સાધન-સામગ્રી દૂર કરવામાં આવશે.

રૂપવંતસિંઘ આઈ.એ.એસ. ભા. વ. સે.

સચિવ,

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, ગાંધીનગર.

સ્થળ: ગાંધીનગર

તા. ૩૧/૦૫/૨૦૨૨

**જોડાણ – I (સંક્ષેપાક્ષરો)**

SVP સોલર ફોટોવોલ્ટીક અને TVM ટ્રાય વેક્ટર મીટર વચ્ચે SPS-સોલર પાવર સિસ્ટમનો સંક્ષેપાક્ષર દાખલ કરવો.

વિતરણ પરવાનેદાર, ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમરો સાથે કોઈપણ સમજૂતી કરતી વખતે, આ નમૂનારૂપ સમજૂતીના પ્રસ્તુત લાગુ પડતાં ખંડો વિચારણામાં લેશે અને લાગુ ન પડતાં બીજા ખંડો દૂર કરશે.

**ચોખ્ખા મીટરીંગ/એકંદર મીટરીંગ આંતર-જોડાણ સમજૂતી**

આ સમજૂતી, પ્રથમ પક્ષકાર તરીકે \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ ખાતે મકાન ધરાવનારના નામે, ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર સૌર્ય વીજ પ્લાન્ટ વિકાસકર્તા વચ્ચે વર્ષ \_\_\_\_\_, (મહિનો) \_\_\_\_\_ તારીખ \_\_\_\_\_ ના દિવસે \_\_\_\_\_ ખાતે (સ્થળ) કરવામાં આવે છે.

**અને**

બીજા પક્ષે \_\_\_\_\_ (વિતરણ પરવાનેદારનું નામ) ૨૦૧૩ ના ૧૮૫૬ કંપની અધિનિયમ હેઠળ નોંધણી કરવામાં આવી છે. અને ૨૦૦૩ ના વીજળી અધિનિયમ અન્વયે “વિતરણ પરવાનેદાર” તરીકે કામ કરે છે., મુખ્ય કચેરી \_\_\_\_\_ ખાતે ધરાવે છે. (હવે પછી તેમનો ઉલ્લેખ \_\_\_\_\_ તરીકે અથવા વિતરણ પરવાનેદાર તરીકે કરાશે, જેમાં પરવાનગી અપાયેલ એસાઈનો અને ઉત્તરાધિકારીઓને સમાવેશ થશે.

“અને જેથી, \_\_\_\_\_ (ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/SPS વિકાસકર્તાનું નામ), તે જ પોઈન્ટના પુરવ્ઘાનો ઉપયોગ કરીને તે જ મકાનમાં, વિતરણ પરવાનેદારને ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વય, તેના/તેણીના/તેના પોતાના ઉપયોગ કે ગ્રાહકોને વંચાણ માટે \_\_\_\_\_ વોલ્ટેજ ગ્રીડ સાથે (વિતરણ પરવાનેદારનું નામ) \_\_\_\_\_ ખાતે જોડાણ કરાયેલ \_\_\_\_\_ કિ.વો.ની આવી સોલર ફોટોવોલ્ટીક રૂફ ટોપ સિસ્ટમ સ્થાપિત કરવા માંગે છે. જેથી, ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ સંસ્થા (ગેડયા/ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ, તાં. \_\_\_\_\_ ના પત્ર અન્વયે તેના /તેણીના / તેના પોતાના ઉપયોગ માટે અથવા ૨૦૨૧ ની પીટીશન નં. ૧૮૩૬ માં, તાં. ૦૮-૦૫-૨૦૨૦ ના આદેશ ૨૦૨૦ નો નં. ૩ તથા ૧૧-૦૬-૨૦૨૧ અને ૦૬-૦૭-૨૦૨૧ ના આદેશો સાથે વાંચતાં ૨૦૨૧ ની ગુજરાત સૌર્ય વીજળી નીતિ અન્વયે ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ કે વિતરણ પરવાનેદારને વેચાણ માટે, કાનૂની કબજાવાળા અથવા છાપરું કે અગાશી સહિત ભાડાના તેના/તેણીના/તેના પોતાના મકાનો ખાતે \_\_\_\_\_ કિ. વો. ની માલિકીની રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમ સ્થાપિત કરવા અને વિકસાવવા માટે તા \_\_\_\_\_ ના રોજ નોંધણી કરાવી છે. અને જેથી વિતરણ પરવાનેદાર, પોતાની રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત \_\_\_\_\_ કિ. વો. ક્ષમતાની વીજળી, વિતરણ પરવાનેદારની પાવર

સિસ્ટમમાં ભરવા, ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ અન્વયે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર / SPS વિકાસકર્તાને ગ્રીડમાં જોડાણ પૂરું પાડવા સહમતિ આપી છે અને આ સમજૂતીની શરતો અનુસાર, અને ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ SPS વિકાસકર્તા દ્વારા લાગુ પડતાં નીતિ/નિયમો/વિનિયમો/સંહિતા (વખતો-વખત સુધાર્યા મુજબ)નું પાલન કરતાં તેમ નીચેનાનો સમાવેશ થાય છે.

૧. ગુજરાત સરકારની સૌર્ય વીજળી નીતિ, ૨૦૨૧.
૨. વીજળી નિયમો (ગ્રાહકોના અધિકારો) ૨૦૨૦.
૩. કેન્દ્રીય વીજળી તંત્ર (સલામતિ અને વીજ પુરવઠાને લગતા પગલાં) વિનિયમો, ૨૦૧૦.
૪. કેન્દ્રીય વીજળી તંત્ર (ગ્રીડ સાથે જોડાણ માટે ટેકનિકલ ધોરણો) વિનિયમો, ૨૦૦૭ વખતો-વખત સુધાર્યા પ્રમાણે.
૫. કેન્દ્રીય વીજળી તંત્ર (મીટરોનું સ્થાપન અને સંચાલન) વિનિયમો, ૨૦૦૬ વખતો-વખત સુધાર્યા પ્રમાણે.
૬. ગુજરાત વીજળી નિયંત્રણ આયોગ ( મીટરોનું સ્થાપન અને સંચાલન) વિનિયમો, ૨૦૦૬ વખતો-વખત સુધાર્યા પ્રમાણે.
૭. ગુજરાત વીજળી નિયંત્રણ આયોગ, વિતરણ સંહિતા, ૨૦૦૪ અને તેમાં સુધારા.
૮. મુખ્ય વીજળી નિરીક્ષક દ્વારા વખતો-વખત બહાર પડાયેલ સૂચના, નિર્દેશો અને પરિપત્રો.
૯. કેન્દ્રીય વીજળી તંત્ર (વિતરણ કરાયેલ વીજળીના જોડાણ માટે ટેકનિકલ ધોરણો) વિનિયમો, ૨૦૧૩, વખતો-વખત સુધાર્યા પ્રમાણે.

**બીજા પક્ષકારો અહી નીચે મુજબ સહમત છે.**

૧. પાત્રતા
- ૧.૧ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ SPS વિકાસકર્તા, તેના પોતાના મકાન પર કે તેના કાયદેસરના કબજાવાળા, પેટા કે ભાડાના ધોરણના મકાન પર રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમની માલિકી ધરાવશે.
- ૧.૨ ગ્રાહકે, રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમ સ્થાપિત કરી હોય ત્યાં પુરવઠાના તે જ પોઈન્ટનો ઉપયોગ કરીને તે જ મકાનોના સ્થાપિત સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત વીજળી વાપરવી જોઈએ.
- ૧.૩ ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ SPS વિકાસકર્તા એ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે, સુનિશ્ચિત કરવું જોઈશે કે રૂફ ટોપ સોલરની ક્ષમતા વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કરેલી મર્યાદાથી વધે નહિ. તેનું ઉલ્લંઘન કરવામાં આવશે તો, બિન-અધિકૃત ઉપયોગની જોગવાઈઓ લાગુ પડશે અને ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ SPS વિકાસકર્તાને આ વિનિયમોની જોગવાઈઓ અનુસાર શિક્ષા કરવામાં આવશે.
- ૧.૪ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ SPS વિકાસકર્તાએ, ગ્રીડ/ વિતરણ સિસ્ટમમાં સંગ્રહિત થવા, અને ગુજરાત વીજળી નિયંત્રણ આયોગ વિનિયમો અને કેન્દ્રીય વીજળી તંત્ર વિનિયમોમાં તથા ૨૦૨૧ ની ગુજરાત સરકારની સૌર્ય વીજળી નીતિની જોગવાઈઓમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણેના ધોરણો અને શરતોને પરિપૂર્ણ કરવાની રહે છે.
- ૧.૫ પ્રોસ્યુમર, સૌર્ય વીજ સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત વીજળી વિતરણ પરવાનેદારને પૂરી પાડવા/ વેચાણ કરવા ગ્રીડમાં ભરશે.

**ટેકનિકલ અને આંતર-રાજ્ય જોડાણો.**

- ૨.૧ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે ગ્રાહક/સૌર્ય પરિયોજના વિકાસકર્તા સહમત થાય છે કે તેના/સૌર્ય પરિયોજનાની રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમ અને નેટ મીટરીંગ સિસ્ટમ, નીતિ, વિનિયમો અને પુરવઠા સંહિતામાં, વખતો-વખત સુધારો કર્યા મુજબ તેમાં નિર્દિષ્ટ ધોરણો અને જરૂરીયાતો સાથે સુસંગત રહેશે.
- ૨.૨ પ્રોસ્યુમર સહમત થાય છે કે, તેની રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમ અને એકંદર મીટરીંગ સિસ્ટમ, વખતો-વખત સુધાર્યા મુજબ આયોગ દ્વારા જાહેર કરાયેલ વીજળી નીયમો, નીતિ પુરવઠા સંહિતા અને વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ ધોરણો અને જરૂરીયાતો સાથે સુસંગત રહેશે.
- ૨.૩ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ/પ્રોસ્યુમર હેઠળ ગ્રાહક/સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા સહમત થાય છે કે, રૂફ ટોપ સોલર ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમને વિતરણ પરવાનેદારની વિતરણ સિસ્ટમમાં જોડાણ આપતા પહેલા, તે/તેણીએ આઈસોલેશન સાધન (સ્વયંસચાલિત તથા ઈન્વર્ટર અને બાહરી મેન્યુઅલ રીલેમાં ઈનબિલ્ટ) સ્થાપિત કર્યું છે અથવા સ્થાપિત કરશે અને સહમત થાય છે કે, વિતરણ પરવાનેદારને, જરૂર પડે તો તથા મરામત અને નિભાવ માટે તેમાં અને આના સંચાલનમાં પ્રવેશ આપશે.

- ૨.૪ વિતરણ સિસ્ટમ સાથે જોડાયેલી તમામ સાધન-સામગ્રી, પ્રસ્તુત આંતર-રાષ્ટ્રીય (IEEE/IEC) અથવા ભારતીય ધોરણો (BIS)નું પાલન કરશે અને વીજળીક સાધન-સામગ્રીની ગોઠવણ વખતો-વખત સુધાર્યા મુજબ, કેન્દ્રીય વીજળીતંત્ર (સલામતી અને વીજળી પુરવઠા) વિનિયમો, ૨૦૧૦ ની સાથે સુસંગત રહેશે.
- ૨.૫ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ/પ્રોસ્યુમર અન્વયે ગ્રાહક/સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા અને પરવાનેદાર સહમત થાય છે કે, પ્લાન્ટના નિભાવ, ડ્રોઈંગ અને આકૃતિઓ, સ્થળની જવાબદારી અનુસૂચિ, સંવાદિતા, સમકાલિકરણ, વોલ્ટેજ, ફીકવંશી/ફ્રીક્વેન્સી, વગેરે બાબતમાં સંબંધિત કેન્દ્રીય વીજળી તંત્રના વિનિયમોનું પાલન કરશે.
- ૨.૬ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ/પ્રોસ્યુમર અન્વયે ગ્રાહક/સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા સહમત છે કે, પરવાનેદાર, ઇન્ટરફેઝ/આંતર-રાજ્ય જોડાણ પોઈન્ટ અને મીટરીંગ પોઈન્ટ નિર્દિષ્ટ કરશે.
- ૨.૭ સલામત અને ભરોસાપાત્ર વિતરણ સિસ્ટમ જાળવવાની વિતરણ પરવાનેદારની જવાબદારી પરિપૂર્ણ કરવા, ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ/પ્રોસ્યુમર અન્વયે ગ્રાહક/સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા સહમત થાય છે કે, વિતરણ પરવાનેદારને એમ નક્કી કરી કે ગ્રાહકનો/પ્રોસ્યુમર/સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તાની રૂફ ટોપ સોલર ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમને નુકશાન પહોંચ્યું છે અને /અથવા પ્રતિકૂળ અસરો પેદા કરી છે જેનાથી અન્ય ગ્રાહકો અથવા વિયતર પરવાનેદારોની અસ્ક્યામતોને અસર થઈ છે તો, ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/SPS વિકાસકર્તાએ વિતરણ સિસ્ટમમાંથી તત્કાલ જોડાણ છૂટું કરવું અને પુનઃજોડાણ પૂર્વે, પોતાના ખર્ચે, વિતરણ પરવાનેદારને સંતોષ થાય તે રીતે સમસ્યા હલ કરવી જોઈશે.
- ૨.૮ ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/સૌર્ય વીજ-સિસ્ટમ વિકાસકર્તા મુખ્ય વીજળી નિરીક્ષક એમ નક્કી કરે છે કે, ગ્રીડ પુરવઠો બંધ હતો ત્યારે છાપરા પરના સૌર્ય પ્લાન્ટમાંથી બેક-ફીડીંગને કારણે મનુષ્ય/પ્રાણી ગમે તેને (જીવલેણ/બિન-જીવલેણ/ખાતાકીય/બિન-ખાતાકીય) ગણાશે. વિતરણ પરવાનેદાર પાસે, માણસ અને માલસામાનને અકસ્માત કે નુકશાન થતું અટકાવવા, આવી કટોકટી સમયે, કોઈપણ સમયે, ગ્રાહકના સ્થાપનને જોડાંથી મુક્ત કરવાનો અધિકાર અનામત રહે છે.

### ૩. પરવાનગી અને મંજૂરી

- ૩.૧ ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/સૌર્ય વીજ-સિસ્ટમ વિકાસકર્તા, ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમ અને વિતરણ સિસ્ટમ સાથે જોડતા પહેલા, (પર્યાવરણલક્ષી અને ગ્રીડ જોડાણ સંબંધિત) જરૂરી તમામ વૈધાનિક મંજૂરીઓ અને પરવાનગી મળશે.

### ૪. પ્રવેશ અને જોડાણ છૂટું કરવું.

- ૪.૧ વિતરણ પરવાનેદાર, મીટરીંગ સાધન-સામગ્રી, SPS અને સ્વયં માલિક કે મનુષ્ય સંચાલિત, બંને, રૂફ ટોપ સોલર ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમના જોડાણને છૂટું કરવાના સાધનો, જોવા હમણેશા પ્રવેશ કરી શકશે.
- ૪.૨ કટોકટી કે અનુપયોગ સમયમાં, સ્વીચ, કે બ્રેકર જેવા સ્વચાલિત અને હાથથી ચલાવવાના બંને, જોડાણ છૂટું કરવાના સાધનોમાં પ્રવેશ ન મળે ત્યારે, વિતરણ પરવાનેદાર, ગ્રાહકના મકાન સાથેની સર્વિસનું જોડાણ કાપી શકશે.

### ૫. જવાબદારીઓ.

- ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજ-સિસ્ટમ વિકાસકર્તા, વિતરણ પરવાનેદાર, રૂફ ટોપ સોલર, ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમના જોડાણ અને સંચાલનમાં તેની બેદરકારી કે ઈરાડાપૂર્વકની ગેરવર્તણૂકને કારણે નુકશાન કે પ્રતિકૂળ અસરો માટે નુકશાન ભરપાઈ કરી આપશે.
- ૫.૨ ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજ-સિસ્ટમ વિકાસકર્તા દ્વારા, કેન્દ્ર/રાજ્ય સરકાર દ્વારા પૂરી પડતી નાણાંકીય કે અન્ય પ્રોત્સાહનોની ડિલિવરી કે પ્રાપ્તિ માટે વિતરણ પરવાનેદાર જવાબદાર ગણાશે નહિ.
- ૫.૩ વિતરણ પરવાનેદાર, ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ અન્વયે પરિયોજના વિકાસકર્તા અથવા (૧) નિવાસી ગ્રાહકો, (૨) કેપ્ટિવ કે ત્રીજા પક્ષકાર અન્વયે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ, (૩) RPO પાલન માટે RPO કે REC તંત્ર-વ્યવસ્થા હેઠળ સ્થાપિત પરિયોજનાઓ દ્વારા સ્થાપિત રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમમાંથી વીજળી ઉત્પાદનનાં જથ્થાને વિચારણામાં લેશે.

### ૬. મીટર વ્યવસ્થા.

મીટર વ્યવસ્થા વખતો-વખત સુધારા કર્યા મુજબ કેન્દ્રીય વીજળી તંત્ર (મીટરોની ગોઠવણ અને સંચાલન) વિનિયમો, ૨૦૦૬ અનુસાર કરશે.

(ક) નિવાસી ગ્રાહકોના કેસમાં, રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમની સ્થાપના પૂર્વે, સ્થાપન કર્યા પ્રમાણે સમાન ચોક્કસાઈ સાથે બાય-ડિરેક્શનલ, વાણિજ્યિક, સરકારી સંસ્થાઓ અન્ય ગ્રાહકોના કેસમાં,

## (૧) કેપ્ટિવ કે ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ અન્વયે સ્થાપિત પરિયોજનો.

રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમની સ્થાપના પહેલા, સ્થાપિત કર્યા પરમાને સમાન ચીઓકસાઈના વર્ગના બાય દાયરેક્શનલ મીટરની ગોઠવણ કરાશે.

## (૨) RPO કે REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ.

૧૫ મિનિટનું સંઘટન (Integration) ધરાવતા ABT પાલન કરનાર (Complaint) મીટરનું ગોઠવણ કરશે. પરંતુ, ગોઠવણ એટલે કે ચોખ્ખી મીટર વ્યવસ્થા કે એકંદર મીટર વ્યવસ્થાને લક્ષમાં લીધા વિના તમામ પરિયોજનાઓમાં અલગ જનરેટર મીટર ગોઠવાશે.

## ૭. વાણિજ્યિક પતાવટ.

આ સમજૂતી હેઠળના તમામ વાણિજ્યિક પત્રકો, વખતો-વખત સુધાર્યા મુજબના ૨૦૧૬ ના ગુજરાત વીજળી નિયંત્રણ આયોગ (નેતા મીટરીંગ સોલર પી વી ગ્રીડ ઈન્ટરએક્ટિવ સિસ્ટમ) વિનિયમો તથા ગુજરાત વીજળી નિયંત્રણ આયોગના તાં.૦૮-૦૫-૨૦૨૦ ના આદેશ નં. ૬ અને આ અંગે તે પછીના કોઈપણ આદેશો અનુસાર રાખવામાં આવશે.

એકંદર મીટર વ્યવસ્થા ગોઠવણ અન્વયે વિતરણ પરવાનેદાર પ્રોસ્યુમર વેચાણ દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય વીજ સિસ્ટમમાંથી લીધેલી વીજળી, નીચે મુજબ “નાના પાયાની વિતરીત સૌર્ય પરિયોજનાઓના વિકાસ માટેની નીતિ-૨૦૧૮” અન્વયે સ્થાપિત સૌર્ય વીજ પરિયોજનાઓ માટે પરશુલ્કની બાબતમાં, ૨૦૧૮ ની પીટીશન નં. ૧૮૦૨ માં આયોગે તેના તાં.૦૮-૦૮-૨૦૧૮ ના આદેશમાં નક્કી કર્યા અને નિર્દિષ્ટ કરેલ દર માળખા મુજબ વિતરણ પરવાનેદાર ખરીદી શકશે.

## “લાગુ પાડવાપાત્ર પ્રશુલ્ક.”

લાગુ પાડવાપાત્ર પ્રશુલ્ક, નીચે મુજબની તંત્ર-વ્યવસ્થા અનુસાર રહેશે.

ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા હાથ ધરાયેલી સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયામાં કરારથી નક્કી કરાયેલ પ્રશુલ્કના દરે, કોઈપણ નિયત વર્ષની ૩૧ મી માર્ચના રોજ પ્રવર્તમાન (૩૧ મી માર્ચ ના રોજ પૂરા થતાં છ મહિના બાદ શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ સાદી સરેરાશના આધારે ગણી કાઢેલ) સોલર પાર્કની ભાર આવેલી પરિયોજનાઓમાંથી સૌર્ય વીજળી પ્રાપ્તિ માટે PPA (વીજળી પરિયોજનાઓ સમજૂતી) માં રૂ.૦.૨૦ નો યુનિટ દીઠ વધારો લાગુ પાડવા પાત્ર પ્રશુલ્ક હશે, જે મુજબ, તે પછી તો તરતની એપ્રિલ થી સપ્ટેમ્બરની મુદત દરમિયાન, આ વિનિયમો હેઠળની આ સૌર્ય પરિયોજના સાથેનો જવાબદાર હસ્તિઓ વીજળી પરિયોજના સમજૂતીમાં સહી કરશે અને તે જ પ્રમાણે, તે પછીનો તરતની ઓક્ટોબરથી માર્ચની મુદત દરમિયાન, કોઈ નિયત વર્ષની ૩૦ મી સપ્ટેમ્બરે પ્રવર્તમાન કરસરબદ્ધ કરાયેલ પ્રશુલ્ક (૩૦ મી સપ્ટેમ્બરના રોજ પૂરા થતાં ૭ મહિના માટે શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ આવા પરશુલ્કની સાદી સરેરાશના દર પર આધારિત યુનિટ દીઠ રૂ. ૦.૨૦ ના વધારા સાથે, ઓક્ટોબરથી માર્ચના તે પછીની તરતની મુદત દરમિયાન સહી કરવાના PPA વીજળી પરિયોજના સમજૂતી માટેનું લાગુ પાડવાપાત્ર પ્રશુલ્ક રહેશે. યુનિટ દીઠ રૂ.૦.૨૦ ના વધારાને પરિવહન ઘટની બચત માટે યુનિટ દીઠ રૂ. ૦.૧૨ માટે છૂટ આપી છે., કેમ કે, વીજળી વિતરણ ગ્રીડમાં ભરવામાં (injected) આવશે અને નાના કદની પરિયોજનાઓને કારણે ખર્ચાળ જમીન-ભાવ, મૂડીનું વધુ રોકાણ અને નિભાવ ખર્ચ માટે યુનિટ દીઠ રૂ.૦.૮ વળતર પેટે આપવા માટે છે.

## ૭.૧ એકંદર મીટર વ્યવસ્થા ગોઠવણ.

બિલના કાલચક્ર દરમિયાન, સૌર્ય વીજ ઉત્પાદન મીટરમાં ઉત્પાદિત નોંધાયેલી એકંદર સૌર્ય વીજળી અંગે, “૨૦૧૮ ની નાના પાયાની વિતરીત સૌર્ય પરિયોજના વિકાસ માટે નીતિ” અન્વયે સ્થાપિત સૌર્ય વીજળી પરિયોજનાઓ માટે ૨૦૧૮ ની પીટીશન નં.૧૮૦૨ માં આયોગના તાં.૦૮-૦૮-૨૦૧૮ ના આદેશ દ્વારા નક્કી કરાયેલ દરે વિતરણ પરવાનેદાર વળતર આપશે.

## ૭.૨ નિવાસી અને સરકારી ગ્રાહકો માટે.

- (i) નિવાસી ગ્રાહકોની બાબતમાં, વીજળીનો હિસાબ, બિલ કાલચક્રના ધોરણે હાથ ધરાશે.
- (ii) બિલના કાલચક્ર દરમિયાન ગ્રાહક દ્વારા વિતરણ ગ્રીડમાં કરાતી વીજળીની (ચોખ્ખું ભરણ કરવું) ચોખ્ખી નિકાસના કેસમાં, વિતરણ પરવાનેદાર, બિલ આપવાની મુદત દરમિયાન વપરાશની સામે ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા બાદ ફાજલ વીજળી માટે વળતર આપશે.
- (iii) સ્વ-માલિકીની સિસ્ટમ અને સૂર્યા ગુજરાત યોજનાના કેસમાં-
- (ક) પરિયોજના શરૂ કર્યાના ૫ વર્ષ માટે યુનિટ દીઠ રૂ. ૨.૨૫ અને ત્યારબાદ બાકીની મુદત માટે, પરિયોજનાની વાણિજ્યિક સંચાલની તારીખથી, અગાઉના છ મહિના એટલે કે યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં સૌર્ય પરિયોજના આધારિત

નોન-પાર્ક માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા હાથ ધરાયેલ સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા અન્વયે શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશ ૭૫% રહેશે.

- (ખ) ખંડ ૮.૨ હેઠળ આવરી લેવાયેલ ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણના કેસમાં, પરિયોજનાની વાણિજ્યિક સંચાલન શરૂ કર્યાની તારીખથી, આગલા છ મહિનાની મુદત, એટલે કે, યથા પ્રસંગ એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર કે ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા હાથ ધરાયેલ સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા અન્વયે શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશના ૭૫% રહેશે.

આવા દર, ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ છ મહિનાના ધોરણે જાહેર કરશે અને વિતરણ પરવાનેદારે કરવાની જોડાણ સમજૂતી અન્વયે લાગુ પાડવાપાત્ર ગણાશે.

### ૭.૩ કેપ્ટિવ ઉપયોગ અન્વયે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ માટે.

- (i) કેપ્ટિવ ઉપયોગ માટે HT/EHV ગ્રાહકો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ બાબતમાં, વીજળીની સેટ-ઓફ માટે, એ જ દિવસના ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચે છૂટ અપાશે, અર્થાત દિવસ દરમિયાન ઉત્પાદિત સૌર્ય વીજળીનો HT કે EHV ગ્રાહકો એ જ દિવસે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાક દરમિયાન ઉપયોગ કરી શકશે.
- (ii) કેપ્ટિવ ઉપયોગ માટે LT માગ આધારિત ગ્રાહકો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાઓના કેસમાં, વીજળી સેટ-ઓફ સમાન બિલિંગ કાલચક્ર ને ધોરણે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચે છૂટ અપાશે, અર્થાત તે દ્વારા, ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકના બિલિંગ કાલચક્ર દરમિયાન ઉત્પાદિત સૌર્ય વીજળીનો, તે જ બિલિંગ કાલચક્રમાં ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાક ની નિર્દિષ્ટ મુદત દરમિયાન ગ્રાહક દ્વારા ઉપયોગ કરાશે.
- (iii) બીજા તમામ LT ગ્રાહકો, એટલે કે, માગ આધારિત LT ગ્રાહકો સિવાયના ગ્રાહકો માટેબ વીજળીની હિસાબ વ્યવસ્થા, બિલિંગ કાલચક્રને ધોરણે કરાશે.
- (iv) ઉપર દર્શાવેલ નિયત કરેલી પશ્ચાત મુદત દરમિયાન ગ્રાહકે ન વાપરેલ ફાજલ વીજળી માટે વિતરણ પરવાનેદાર નીચેના દર વળતર ચૂકવશે.
- (ક) લઘુ નાના,મધ્યમ, ઉત્પાદન ઉદ્યોગ સાહસોના કેસમાં- પરિયોજના શરૂ કર્યાથી પ્રથમ પાંચ વર્ષ માટે યુનિટ દીઠ રૂ. ૨.૨૫ અને ત્યારબાદ બાકીની મુદત માટે,પરિયોજનાની વાણિજ્યિક કામગીરી શરૂ કર્યાની તારીખથી અગાઉના છ મહિના, એટલે કે યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચની મુદતમાં, સૌર્ય પરિયોજના અન્વયે શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશ ૭૫% રહેશે. આ દર સમજૂતીની સમગ્ર મુદત માટે નિયત રહેશે.
- (ખ) લઘુ નાના,મધ્યમ, સિવાયના અન્ય ઉદ્યોગ સાહસો માટે- પરિયોજનાની વાણિજ્યિક કામગીરી શરૂ કર્યાની તારીખથી અગાઉના છ મહિના, એટલે કે યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં, નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે, ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા હાથ ધરાયેલ સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત શોધી કઢાયેલ અને કરારબદ્ધ કરેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશના ૭૫% દરે આ દર સમજૂતીની સમગ્ર મુદત માટે નિયત રહેશે.
- (v) સેટ-ઓફ, (ક્ષતિપૂર્તિ) આવ્યા પછી, ગ્રાહક દ્વારા ગ્રીડમાંથી કોઈ વધારાનો ઉપાડ કરાય તો, તે માટે, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા મુજબ ગ્રાહકના સંબંધિત વર્ગને લાગુ પાડવાપાત્ર પ્રશુલ્કના દરે વિતરણ પરવાનેદાર તેણીએ વસૂલાત કરશે.
- (vi) કેપ્ટિવ ઉપયોગ માટે સ્થાપિત પરિયોજનાના કેસમાં, કોઈ સામી-સહાયકી સરચાર્જ અને અધિક સરચાર્જ લાગુ પડશે નહિ.
- (vii) માગ આધારિત ગ્રાહકોના કેસમાં, વાપરેલી સૌર્ય વીજળી પર યુનિટ દીઠ રૂ.૧૫૦/- બેન્ડિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે. લઘુ,નાના, મધ્યમ ઉદ્યોગ એકમોના અને માગ આધારિત ગ્રાહકો સિવાયના અન્ય માટે, વાપરેલી સૌર્ય વીજળીના યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૧૦ નો બેન્ડિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે. સરકારી મકાનોને બેન્ડિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહિ.

### ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ અન્વયે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ માટે.

- (i) HT/EHV ગ્રાહકો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ બાબતમાં, એ જ દિવસે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચે વીજળીના સેટ-ઓફને છૂટ અપાશે. અર્થાત તે રીતે દિવસ દરમિયાન સૌર્ય વીજળી, HT કે EHV ગ્રાહક એ જ દિવસે ૦૭.૦૦ કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાક દરમિયાને તેનો ઉપયોગ કરી શકશે. નિર્દિષ્ટ મુદત પછી ફાજલ વીજળી, આ વિનિયમો હેઠળ નિર્દિષ્ટ દરોએ વિતરણ પરવાનેદાર ખરીદી લેશે.

- (ii) LT માગ આધારિત ગ્રાહકો દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય પરિયોજનાઓના કેસમાં, સમાન બિલિંગ કાલચક્ર ને ધોરણે 09.00 કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકની વચ્ચે વીજળી સેટ-ઓફને છૂટ અપાશે. અર્થાત્ બિલિંગ કાલચક્રના 09.00 કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાકના દરમિયાને ઉત્પાદિત સૌર્ય વીજળીનો, એ જ બિલિંગ કાલચક્રમાં 09.00 કલ્લાકથી ૧૮.૦૦ કલ્લાક ની નિર્દિષ્ટ મુદત દરમિયાન ગ્રાહક વપરાશ કરી શકશે. માગ આધારિત LT ગ્રાહકો સિવાયના અન્ય દ્વારા સ્થાપિત સૌર્ય છાપરા-પરની પરિયોજનાની બાબતમાં, ઉત્પાદિત વીજળી માટે બિલિંગ કાલચક્રને ધોરણે ક્ષતિપૂર્તિ (સેટ-ઓફ) અપાશે.
- (iii) ઉપર્યુક્ત સેટ-ઓફ મુદત દરમિયાન ગ્રીડમાં ભરેલ ફાજલ વીજળી માટે, પરિયોજનાની વાણિજ્યિક કામગીરી શરૂ કર્યાની તારીખથી અગાઉના છ મહિના, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં, નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે, સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશના 94% દરે વિતરણ પરવાનેદાર વળતર આપશે. આ દર સમજૂતીની સમગ્ર મુદત માટે નિયત રહેશે.
- (iv) સેટ-ઓફ (ક્ષતિપૂર્તિ) આપ્યા પછી ગ્રાહક, ગ્રીડમાંથી કોઈ વધુ પડતી વીજળીનો ઉપાડ કરે તો, તે અંગે, વિતરણ પરવાનેદાર, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા મુજબ, સંબંધિત વર્ગના ગ્રાહકને લાગુ પડતાં પ્રશુલ્ક પ્રમાણે વસૂલ કરશે.
- (v) કેપ્ટિવ વપરાશના કેસમાં, કોઈ સામો-સહાયકી સરચાર્જ અને વધારાનો સરચાર્જ લાગુ પડશે નહિ. પરંતુ ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ બાબતમાં, અમા બંને ચાર્જ લાગુ પડશે. આ સરચાર્જ, આયોગ દ્વારા વખતો-વખત નક્કી કરાયેલ સાધારણ ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોને લાગુ પડતો હોય તેવો જ રહેશે.
- (vi) માગણી આધારિત ગ્રાહકોના કેસમાં વાપરેલી સૌર્ય વીજળી પર યુનિટ દીઠ રૂ.0૧.૫૦ નો બેન્કિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે. લઘુ, નાના, મધ્યમ ઉદ્યોગ એકમોની બાબતમાં, અને માગ આધારિત ગ્રાહકો સિવાયના અન્ય ગ્રાહકો અંગે, વાપરેલી સૌર્ય વીજળી માટે યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૧૦ લાગુ પડશે. સરકારી મકાનોને બેન્કિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહિ.

#### ૭.૫ REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અને સ્થાપિત પરિયોજનાઓ માટે.

- (i) વિકાસકર્તા (Developers), કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગ દ્વારા, અને વખતો-વખત કરાયેલ સુધારા મુજબ, નક્કી કર્યા પ્રમાણે નોંધણી અને અધિકૃત અંગેની વહીવટી કાર્યપદ્ધતિ અનુસાર, REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે સૌર્ય વીજળી પરિયોજનાઓ સ્થાપી શકશે.
- (ii) REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે કેપ્ટિવ/ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ માટે પરિયોજનાઓ સ્થાપનાનાર બાબતમાં, વિનિયમ દરની જોગવાઈઓ અને આ વિનિયમોની અન્ય જોગવાઈઓને અધીન રહીને, મંજૂર કરેલ વીજ-ભાર/કરાર કરેલ માગ સુધીની સૌર્ય પરિયોજનાના સ્થાપનને મંજૂરી આપશે.
- (iii) REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ માટે વીજળીની હિસાબ-વ્યવસ્થા, ૧૫ મિનિટના સમય-ઘટકને ધોરણે હાથ ધરાશે.
- (iv) REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે કેપ્ટિવ/ત્રીજા પક્ષકાર વેચાણ માટે પરિયોજનાઓ સ્થાપિત પરિયોજનાઓ બાબતમાં, ૧૫ મિનિટના સમય-ઘટકને ધોરણે સેટ-ઓફ આપ્યા પછી ફાજલ વીજળી અંગે, પરિયોજનાની વાણિજ્યિક કામગીરી શરૂ કર્યાની તારીખથી અગાઉના છ મહિનામાં, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ સાદા સરેરાશ પ્રશુલ્કના ૬૫% એ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વળતર અપાશે. આ દર સમજૂતીની સમગ્ર મુદત માટે નિયત ગણાશે.
- (v) સેટ-ઓફ આપ્યા પછી ગ્રીડમાંથી કોઈ ગ્રાહકે, કોઈ વધુ ઉપાડ કર્યો હોય તો, તેની પાસેથી વિતરણ પરવાનેદાર, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે સંબંધિત વર્ગના ગ્રાહકને લાગુ પડતાં પ્રશુલ્ક દરે વસૂલ કરશે.
- (vi) વિતરણ પરવાનેદાર, REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે પરિયોજનાઓમાંથી વીજળીની ખરીદી કરવા સહમત થાય તો, વિતરણ પરવાનેદાર લાગુ પડતું પ્રશુલ્ક, PPA (વીજળી પરિયોજના સમજૂતી) કર્યાની તારીખથી, અગાઉના છ મહિનામાં, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત ગુજરાત વીજળી નિગમ લિમિટેડ દ્વારા સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા મારફત શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશના ૬૫% દરે ચૂકવવાપાત્ર થશે. આ દર સમજૂતીની સમગ્ર મુદત માટે નિયત રહેશે.
- (vii) કોઈ બેન્કિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહિ.
- (viii) ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ માટે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ અંગે, સામો-સમાન સહાયકી સરચાર્જ અને અધિક સરચાર્જ, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે સાધારણ ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોને લાગુ પડે તે રીતે લાગુ પાડશે.

**(ક) RPO પાલન માટે સ્થાપિત પરિયોજનાઓ.**

- (i) ગ્રાહકોને, તેમની કરારયુક્ત માગને ધ્યાનમાં લીધા વિના, તેમની RPO આવશ્યકતાઓને પરિપૂર્ણ કરવા પરિયોજનાઓ સ્થાપિત કરવાની છૂટ મળશે. આવી પરિયોજનાઓ માટે વીજળીનો હિસાબ-કામગીરી ૧૫ મિનિટના સમય-ઘટકના આધારે કરવામાં આવશે.
- (ii) વિતરણ પરવાનેદારે કેપ્ટિવ/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણમાંથી ખરીદેલી ફાજલ સૌર્ય વીજળી, આવા વિતરણ પરવાનેદારે RPO પરિપૂર્ણ કરવા ખરીદી હોવાનું ગણવામાં આવશે.
- (iii) ગ્રીડમાં ભરેલ ફાજલ વીજળી માટે, પરિયોજનાનું વાણિજ્યિક કામગીરી શરૂ કર્યાની તારીખથી અગાઉના છ મહિનામાં, એટલે કે, યથાપ્રસંગ, એપ્રિલથી સપ્ટેમ્બર અથવા ઓક્ટોબરથી માર્ચમાં નોન-પાર્ક આધારિત સૌર્ય પરિયોજનાઓ માટે સ્પર્ધાત્મક બોલી પ્રક્રિયા દ્વારા શોધી કઢાયેલ અને કરાર કરાયેલ પ્રશુલ્કની સાદી સરેરાશના ૭૫% એ વિતરણ પરવાનેદાર વળતર ચૂકવશે. આ દર પરિયોજનાની સમગ્ર મુદત માટે નિયત રહેશે.
- (iv) સેટ-ઓફ આપ્યા પછી ગ્રીડમાંથી કોઈ ગ્રાહકે, કોઈ વધુ ઉપાડ કર્યો હોય તો, વિતરણ પરવાનેદાર, આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે સંબંધિત વર્ગના ગ્રાહકને લાગુ પડતાં પ્રશુલ્ક ધોરણે વસૂલાત કરાશે.
- (v) કેપ્ટિવ વપરાશની બાબતમાં, સામો-સમાન સહાયકી સરચાર્જ અને અધિક સરચાર્જ લાગુ પડશે નહિ. ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ પરિયોજનાઓ માટે, બંને ચાર્જ લાગુ પડશે. આ સરચાર્જ આયોગે વખતો-વખત નક્કી કર્યા પ્રમાણે સાધારણ ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો જેટલો સરચાર્જ લાગશે.
- (vi) કોઈ બેન્કિંગ ચાર્જ લાગુ પડશે નહિ.

**૮. જોડાણ ખર્ચ.**

ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા, રૂફ ટોપ સોલર ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમ સ્થાપિત કરવા તેમજ મીટર-વ્યવસ્થા અને આંતર-જોડાણને લગતું તમામ ખર્ચ ભોગવશે. ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજળે સિસ્ટમના વિકાસકર્તાએ, સર્વિસ લાઈનમાં સુધારા અને કક્ષા ઊંચી લઈ જવા અંગે, તથા જરૂર પડે તો ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમને ગ્રીડ સાથે જોડવા ટ્રાન્સફોર્મરની કક્ષા ઊંચી લઈ જવાનું ખર્ચ ચૂકવવા સહમતી આપી છે.

**૯. જોડાણ પૂર્વે નિરીક્ષણ, પરીક્ષણ અને જાળવણી.**

ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા, ..... ની (વિતરણ પરવાનેદારનું નામ) સાથે અને જરૂર પડે તો, ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ- જેની સાથે તેમની સાધન-સામગ્રી જોડી છે-ની સાથે ચર્ચા વિચારણા કરીને તમામ નિરીક્ષણો અને પરીક્ષણો પૂરી કરીને આખરી રૂપ આપશે. ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા, વિતરણ પરવાનેદાર, યથા પ્રસંગ તમામ ડ્રોઈંગો, વિશેષ વિગતો અને આ પરિયોજના કે વીજ ઉત્પાદન મથકના પરીક્ષણ રેકર્ડ ઉપલબ્ધ કરાવશે.

**૧૦. રેકર્ડ.**

આ સમજૂતી યોગ્ય વહીવટ અને રૂફ ટોપ સોલર પી વી સિસ્ટમના સંચાલન સારૂ દરેક પક્ષકાર, તેમના દરેક માટે જરૂરી સંપૂર્ણ અને ચોક્કસ રેકર્ડ તથા બીજી તમામ વિગતો રાખશે.

**૧૧. તકરાર અને ઠરાવણી.**

૧૧.૧ આ સમજૂતીને કારણે કે તે સંબંધમાં પક્ષકારો વચ્ચે ઊભી થતી તમામ તકરારો અને વિવાદોની સૌપ્રથમ {પારસ્પરિક વાટાઘાટો દ્વારા} ત્વરિત, સમાન રીતે અને સદ્ ભાવથી પતાવટ કારવાનો પ્રયત્ન કરશે.

૧૧.૨ પક્ષકારો વચ્ચેની આવી તકરારો કે વિવાદોની પારસ્પરિક વાટાઘાટોથી પતાવટ ના થાય તેવા પ્રસંગે, આવી તકરાર ઊભી થયા પછી ૬૦ દિવસની અંદર કે પારસ્પરિક રીતે લેવાયેલ મુદત સુધીમાં,

(ક) વીજળી ભરવા અને બિલની રકમ બાબતમાં કોઈ તકરાર હોય તો, ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ અને વીજળી ઓમબુડ્સમેન દ્વારા તેની પતાવટ કરાશે.

(ખ) વિનિયમો અને તેના અર્થઘટન અંગેના બીજી કોઈ પ્રશ્નો બાબતમાં, તેનો નિર્ણય, યોગ્ય ઠરાવેલી કાર્યપદ્ધતિને અનુસરીને કરવામાં આવશે.

**૧૨. સમાપ્તિ.**

- ૧૨.૧ ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા, વિતરણ પરવાનેદારને ૮૦ દિવસ અગાઉ નોટિસ આપીને, કોઈપણ સમયે, સમજૂતી સમાપ્ત કરી શકશે.
- ૧૨.૨ ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજ-સિસ્ટમ વિકાસકર્તા, આ સમજૂતીની કોઈ શરતોને ભંગ બદલ કોઈ ઉપાય ના કરે તો, વિતરણ પરવાનેદારને, ૩૦ દિવસ પૂર્વે નોટિસ આપીને, આ સમજૂતી સમાપ્ત કરવાનો હક્ક રહેશે.
- ૧૨.૩ ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ વિકાસકર્તા, આ સમજૂતી સમાપ્ત થયેથી, એક અઠવાડિયાની અંદર, વિતરણ પરવાનેદારને, સંતોષ થાય તે રીતે રૂફ ટોપ સોલર ફોટોવોલ્ટીક સિસ્ટમ અને, વિયતરં પરવાનેદારની વિયતરં સિસ્ટમની છૂટી કરશે.

**પત્ર વ્યવહાર.**

આ સમજૂતી અન્વયે આવરી લીધેલી બાબતો સંબંધમાં કોઈ પત્રવ્યવહાર માટે અધિકારીઓના નામ અને તેમના સરનામા નીચે મુજબ રહેશે:

|   |   |
|---|---|
| (વિતરણ પરવાનેદારનું નામ)<br>-ના સંબંધમાં          | ગ્રાહક/પ્રોસ્યુમર/ત્રીજા<br>પક્ષકારના વેચાણ અન્વયે<br>સૌર્ય વીજળી સિસ્ટમ<br>વિકાસકર્તા, |
| *અધિક મુખ્ય વીજળી અધિકારી<br>(R & C)              |   |
| _____ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ /<br>સમતુલ્ય તંત્ર |   |
| વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા અધિકૃત વ્યક્તિ             |   |

જેની સાક્ષીઓ, પક્ષકારો, અહીં આ સમજૂતી કરાવી છે. જેનું પાલન તેમના અધિકૃત અધિકારીઓ દ્વારા કરવાનું રહેશે. અને દરેક પક્ષકારને, અહીં ઉપર જણાવેલ દિવસે અને વર્ષમાં તેની નકલો આપવામાં આવી છે.

|                                      |                                     |
|--------------------------------------|-------------------------------------|
| વિતરણ પરવાનેદારના નામે અને તેમના વતી | પરિયોજના માલિકના નામે અને તેમના વતી |
| અધિકૃત સહી કરનાર સાક્ષીઓ             | અધિકૃત સહી કરનાર સાક્ષીઓ            |
| ૧. _____<br>( )                      | ૧. _____<br>( )                     |
| ૨. _____<br>( )                      | ૨. _____<br>( )                     |

-----

